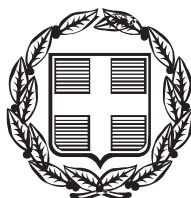


ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ **Αρ. Φύλλου 2769**

18 Δεκεμβρίου 2015

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 453/2015 (1)

Έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2016 του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση της 27ης Νοεμβρίου 2015)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179) όπως ισχύει, (εφεξής «Νόμος») και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 15, 94, 96, 108, 140 και 141.

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012, εφεξής ΚΔΕΣΜΗΕ) όπως ισχύει και ιδίως τα άρθρα 229, 237, 238 και το Κεφάλαιο 59.

3. Την υπ' αριθμ. 340/19.06.2014 Απόφαση ΡΑΕ «Μεθοδολογία υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΦΕΚ Β΄ 1778/30.06.2014), εφεξής «Μεθοδολογία», όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

4. Το εγκεκριμένο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2014-2023 (ΦΕΚ Β΄ 556/05.03.2014).

5. Το από 02.06.2014, υπό έγκριση, Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης περιόδου 2015-2024 (Ι-184556/02.06.2014).

6. Την υπ' αριθμ. 904/ 25.07.2011 Απόφαση ΡΑΕ «Αντικατάσταση της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθ. 2069/2010 σχετικά με την εφαρμογή της διάταξης του άρθρου 272 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 655/17.05.2005) για το έργο «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας»», όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

7. Την υπ' αριθμ. 195/14.04.2014 Απόφαση ΡΑΕ με τίτλο «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους Συστήματος για το 2014, καθώς και των Χρεώσεων Χρήσης του 2014 για το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)».

8. Την υπ' αριθμ. 252/14.05.2014 Απόφαση ΡΑΕ με τίτλο «Εξέταση αιτήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ως προς τις δαπάνες της μετατόπισης τμημάτων υφιστάμενων Γραμμών Μεταφοράς λόγω κατασκευής του Αυτοκινητοδρόμου «Ιονία Οδός» και του Αυτοκινητοδρόμου Κεντρικής Ελλάδος (Ε65)».

9. Την υπ' αριθμ. 340/19.06.2014 Απόφαση ΡΑΕ «Μεθοδολογία υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΦΕΚ Β΄ 1778/30.06.2014), όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

10. Την υπ' αριθμ. 572/09.10.2014 Απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2015-2017, καθώς και του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2015, του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)».

11. Την υπ' αριθμ. 711/27.11.2014 Απόφαση ΡΑΕ «Εκκαθαρίσεις επενδύσεων, λειτουργικών δαπανών και εσόδων από λοιπές πωλήσεις έτους 2013 της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.».

12. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-198749/14.09.2015 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Ηλέκτριση έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Ευβοίας» και κατάθεση παρατάσεων πρώτης και δεύτερης εγγυητικής επιστολής».

13. Τις υπ' αριθμ. 76/2014 (Ο-57782/07.03.2014), υπ' αριθμ. 159/2015 (Ο-61580/19.05.2015), 207/2014 (Ο-58444/12.05.2014) και 208/2014 (Ο-58451/12.05.2014) Αποφάσεις ΡΑΕ με τις οποίες ανακλήθηκαν άδειες παραγωγής Χρηστών του έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας».

14. Την υπ' αριθμ. 1205/2011 (Ο-48713/28.09.2011) Απόφαση ΡΑΕ και τις υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-60721/27.01.2015, Ο-60683/16.01.2015 και Ο-62248/02-10-2015 Βεβαιώσεις της ΡΑΕ για μείωση της Χρηστών του έργου «Σύνδεση

Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας».

15. Την υπ' αριθμ I-194189/06.04.2015 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Ανάκτηση τελών κτηματογράφησης εμπράγματων δικαιωμάτων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. μέσω της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος» και την απαντητική σε αυτήν επιστολή της ΡΑΕ (Ο-62080/15.09.2015).

16. Τις από 03.04.2015 και 07.08.2015 επιστολές της ΡΑΕ (Ο-61240 και Ο-61985, αντίστοιχα) προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε σχετικά με την υποβολή δεδομένων και στοιχείων.

17. Τα από 06.05.2015, 20.05.2015, 22.06.2015, 23.06.2015 έγγραφα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (I-195299, I-195748, I-196615, I-196657) με θέμα «Υποβολή απολογιστικών στοιχείων ΑΔΜΗΕ».

18. Το υπ' αριθμ. I-198532/03.09.2015 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Υπολογισμός κόστους των γραφείων δημοπρασιών για το Απαιτούμενο Έσοδο του 2016».

19. Το υπ' αριθμ. I-198187/11.08.2015 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Γνωστοποίηση Παραμέτρων Π1 και Π4 για τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου για το έτος 2016».

20. Το υπ' αριθμ. I-198814/15.09.2015 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Στοιχεία υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΣΜΗΕ 2016».

21. Το υπ' αριθμ. I-199196/29.09.2015 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με τις επενδύσεις σε εξέλιξη 31.12.2014.

22. Τα υπ' αριθμ. I-200419/10.11.2015 και I-200483/11.11.2015 έγγραφα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Θέματα Απαιτούμενου Εσόδου 2016».

23. Το υπ' αριθμ. Ο-59222/29.07.2014 έγγραφο της ΡΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Υπολογισμός οριστικών Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για το έτος 2013».

24. Την υπ' αριθμ I-200468/09.11.2015 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόταση τροποποιήσεων του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης σε σχέση με τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις».

25. Τα Δελτία Τύπου (Δεκέμβριος 2014, Σεπτέμβριος και Οκτώβριος 2015) της Ελληνικής Στατιστικής Αρχής.

26. Την έκθεση του Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου (World Economic Outlook, Οκτώβριος 2015.

27. Την Έκθεση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (European Economic Forecast - Spring 2015), αναφορικά με την εξέλιξη βασικών μεγεθών των οικονομιών των Κρατών Μελών.

28. Την Έκθεση του Οργανισμού Οικονομικής Συνεργασίας και Ανάπτυξης (Ο.Ο.Σ.Α) τον Νοέμβριο του 2015 για την εξέλιξη και τις προβλέψεις βασικών μεγεθών κρατών.

29. Τις Οικονομικές Καταστάσεις 1ης Ιανουαρίου - 31ης Δεκεμβρίου 2014 της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

30. Την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 425/16.11.2015 «Χρήση εσόδων από τα Διασυνδετικά Δικαιώματα για το έτος 2016».

31. Την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ.452/27.11.2015 σχετικά και με τον καθορισμό του συνολικού κόστους του Έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας».

32. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

Α. Νομικά και πραγματικά δεδομένα

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 15 και της παραγράφου 2 του άρθρου 140 του Νόμου, η ΡΑΕ αποφασίζει σύμφωνα με διαφανή κριτήρια τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των Τιμολογίων Μη Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων έξι (6) μήνες πριν από την έναρξη ισχύος τους, κατά τρόπο, ώστε τα Τιμολόγια αυτά να μην εισάγουν διακρίσεις, να αντικατοπτρίζουν το κόστος των παρεχόμενων υπηρεσιών και να επιτρέπουν την πραγματοποίηση των αναγκαίων επενδύσεων στο ΕΣΜΗΕ και στο ΕΔΔΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται με αποδοτικό τρόπο η παροχή υπηρεσιών Μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 140 του Νόμου, η ΡΑΕ εγκρίνει, ένα (1) μήνα πριν την έναρξη ισχύος τους, μετά από εισήγηση των αρμόδιων Διαχειριστών του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ, τα τιμολόγια σύνδεσης και χρήσης των εθνικών δικτύων τα οποία και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και αναρτώνται στην ιστοσελίδα της.

Επειδή, με την υπ' αριθμ. 340/2014 Απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 3) θεσπίστηκε μεθοδολογία υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, (εφεξής «Μεθοδολογία»), ως ενδιάμεσο βήμα για τον υπολογισμό των τιμολογίων χρήσης του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 140 του Νόμου καθώς και στο άρθρο 275 του ΚΔΕΣΜΗΕ.

Επειδή, ειδικότερα σύμφωνα με το άρθρο 14 της Μεθοδολογίας, η διάρκεια της πρώτης Ρυθμιστικής Περιόδου ορίζεται στα τρία (3) έτη, ήτοι από το 2015 έως και το 2017.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 4 της Μεθοδολογίας, το Επιτρεπόμενο Έσοδο (AR) του Διαχειριστή για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου προκύπτει ως το άθροισμα των Λειτουργικών Δαπανών (O), των Αποσβέσεων (Dep) και της Απόδοσης (R) επί των απασχολούμενων κεφαλαίων του ΕΣΜΗΕ.

Επειδή, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 572/2014 Απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 10), το Επιτρεπόμενο Έσοδο (AR) του Διαχειριστή για το έτος 2016 έχει εγκριθεί στα €250.200.946.

Επειδή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 της Μεθοδολογίας, ο Διαχειριστής οφείλει να υποβάλει αναλυτικά στοιχεία για τις παραμέτρους του Απαιτούμενου Εσόδου (RR) κάθε έτους μέχρι την 30η Απριλίου κάθε έτους.

Επειδή, ειδικά για την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο και λόγω της αναγκαιότητας πρόβλεψης μεταβατικής περιόδου, υπάρχει ειδική αναφορά στη Μεθοδολογία (άρθρο 14) σχετικά με τις διαδικασίες που πρόκειται να τηρηθούν για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου (AR) και Απαιτούμενου Εσόδου (RR).

Επειδή, ο Διαχειριστής οφείλει να καταρτίσει κανόνες λογιστικού διαχωρισμού μεταξύ των δραστηριοτήτων που αφορούν τη λειτουργία και συντήρηση του Συστήματος, τη λειτουργία της Αγοράς και τις λοιπές, μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες. Μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας σύνταξης και έγκρισης των κανόνων αυτών, και σύμφωνα με το άρθρο 3 της Μεθοδολογίας αναφορικά με την παράμετρο Π5, εφόσον δεν διαχωρίζονται τα απασχολούμενα κεφάλαια και οι λειτουργικές δαπάνες αυτών των μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων, αφαιρείται το συνολικό ποσό των εσόδων του Διαχειριστή από τις δραστηριότητες αυτές.

Επειδή, ο Διαχειριστής, ειδικά για την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο, και λόγω της μη ολοκλήρωσης της διαδικασίας θέσπισης κανόνων λογιστικού διαχωρισμού, οφείλει να υποβάλει εκτιμήσεις των δαπανών και απασχολούμενων κεφαλαίων για τη λειτουργία και συντήρηση του

Συστήματος, τη λειτουργία της Αγοράς και τις λοιπές μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες, βάσει εκτιμήσεων.

Επειδή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 της Μεθοδολογίας, οι εκτιμήσεις των παραμέτρων του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2015-2017 γίνονται σε πραγματικούς όρους, με έτος αναφοράς το πρώτο έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου (2015).

Επειδή, αναφορικά με τον πληθωρισμό βάσει του οποίου πρέπει να γίνονται οι προσαρμογές σε πραγματικούς όρους, όπως περιγράφεται ανωτέρω, συνεξετάστηκαν σχετικές τιμές, τόσο από τα μηνιαία Δελτία της Ελληνικής Στατιστικής Αρχής (ΕΛ.ΣΤΑΤ.) (σχετικό 24), όσο και από το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο (ΔΝΤ), την Ευρωπαϊκή Επιτροπή (Ε.Ε.) και τον Οργανισμό Οικονομικής Συνεργασίας και Ανάπτυξης (Ο.Ο.Σ.Α) (σχετικά 26, 27 και 28).

Επειδή, στο πλαίσιο έγκρισης του Απαιτούμενου Εσόδου για το έτος 2016, δεύτερο έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου 2015-2017, ζητήθηκαν από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 17) στοιχεία και εκτιμήσεις των ανωτέρω παραμέτρων του Απαιτούμενου Εσόδου (RR).

Β. Αναφορικά με το Απαιτούμενο Έσοδο (RR) του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για το έτος 2016

Επειδή, σύμφωνα με τα άρθρα 3 και 12 της Μεθοδολογίας, το Απαιτούμενο Έσοδο (RR) του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ υπολογίζεται, για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου, βάσει του εγκεκριμένου ανά έτος Επιτρεπόμενου Εσόδου (AR), καθώς και των απολογιστικών μεγεθών ή εκτιμήσεων των υπολοίπων παραμέτρων (Κ και Π1 έως και Π5). Ως εκ τούτου, το Απαιτούμενο Έσοδο (RR) του ΕΣΜΗΕ για το 2016 διαμορφώνεται βάσει των ακόλουθων παραδοχών για κάθε μια παράμετρο διακριτά:

1. (AR) Επιτρεπόμενο Έσοδο: €250.200.946

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 4 της Μεθοδολογίας (σχετικό 3) και την Απόφαση ΡΑΕ 572/2014 (σχετικό 10), το Επιτρεπόμενο Έσοδο (AR) του Διαχειριστή για το 2016 ορίστηκε στα 250.200.946 €, εκτιμώμενο το 2015 σε πραγματικούς όρους, λαμβάνοντας ως αποδεκτές τις παρακάτω τιμές των παραμέτρων:

i. Λειτουργικές Δαπάνες: 81.107.814 €

ii. Αποσβέσεις: 55.390.702 €

iii. Αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ): 1.516.032.395 €.

iv. Απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων (ΡΠΒ) του ΕΣΜΗΕ: 7,5%.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 4 της Μεθοδολογίας (σχετικό 9), η τιμή του Επιτρεπόμενου Εσόδου αναπροσαρμόζεται για κάθε επόμενο έτος μετά το πρώτο έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου, βάσει εκτίμησης πληθωρισμού σύμφωνα με στοιχεία τελευταίου δωδεκαμήνου και διαθέσιμες εκτιμήσεις.

Επειδή, αναφορικά με τον εκτιμώμενο πληθωρισμό που θα πρέπει να χρησιμοποιηθεί προκειμένου να γίνει ο υπολογισμός του Επιτρεπόμενου Εσόδου σε πραγματικούς όρους 2016, και συνεξετάζοντας: α) τα στοιχεία από την ΕΛ.ΣΤΑΤ. για τον Δείκτη Τιμών Καταναλωτή όπως αυτός διαμορφώνεται κατά το τελευταίο δωδεκάμηνο (σχετικό 24), όπου καταγράφεται αποπληθωρισμός στο τέλος του έτους 2014 και το πρώτο εννιάμηνο του 2015, με σημάδια σημαντικής επιβράδυνσης του αποπληθωρισμού τον μήνα Οκτώβριο 2015 και β) τις διαθέσιμες εκτιμήσεις από εκθέσεις για την πορεία της ελληνικής οικονομίας από Ευρωπαϊκή Επιτροπή, ΔΝΤ και Ο.Ο.Σ.Α, στις οποίες αποτυπώνεται η τάση για μετάβαση είτε σε πληθωρισμό είτε σε μηδενικό πληθωρισμό εντός του 2016 (σχετικά 26, 27, 28), κρίνεται εύλογο, να γίνει αποδεκτή εκτίμηση για μηδενικό πληθωρισμό, ως μια πιο αντιπροσωπευτική προσέγγιση αποτύπωσης της τάσης επιβράδυνσης του αποπληθωρισμού εντός 2016 και μετάβασης μεσοπρόθεσμα (από το 2017 και μετά) σε πληθωρισμό.

2. (Κ) Κόστος έργων ΕΣΜΗΕ που υλοποιούνται με χρηματοδότηση τρίτων: €30.000.000

Επειδή, σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 452/2015 (σχετικό 30), το συνολικό κατασκευαστικό κόστος του Έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη – Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας» καθορίζεται σε €81.053.918,68 και το ανά μονάδα κόστος σύνδεσης διαμορφώνεται σε Co = 146,209.62 €/MW για τους Χρήστες του Πίνακα 1 και Co = 107,476.53 €/MW για τους Χρήστες του Πίνακα 2 του άρθρου 2 της υπ' αριθμ. 904/2011 Απόφασης ΡΑΕ, όπως ισχύει.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρου 8 παράγραφος 1 της υπ' αριθμ. 904/2011 Απόφασης ΡΑΕ, όπως ισχύει (σχετικό 6), προβλέπεται ότι «...πριν τη λήξη της προθεσμίας υπογραφής Συμβάσεων Σύνδεσης σύμφωνα με την παράγραφο 1 του Άρθρου 5, η ΡΑΕ, εφόσον σύμφωνα με τα διαθέσιμα στοιχεία που αφορούν την πορεία των έργων και των αιτήσεων των Χρηστών για σύναψη σύμβασης σύνδεσης τεκμηριωμένα αποτιμάται ότι η εν λόγω ισχύς υπολείπεται της χωρητικότητας του Έργου, δύναται να προϋπολογίσει το κόστος του Έργου που αναλογεί στην ως άνω ισχύ που δεν έχει καλυφθεί (προϋπολογιζόμενο Εναπομείναν Κόστος Έργου). Μέρος του ποσού αυτού δύναται να συμπεριληφθεί στο απαιτούμενο έσοδο του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του επόμενου έτους, και συγκεκριμένα στον όρο Κ, ώστε να καλυφθεί από τις Χρεώσεις Χρήσης του Συστήματος (ΧΧΣ).».

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα στοιχεία της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 12), την υφιστάμενη κατάσταση των έργων των Χρηστών (ανακλήσεις αδειών παραγωγής, μεταβολή ισχύος) καθώς και τον ν. 4342/2015 (ΦΕΚ Α΄ 143/9.11.2015) όπου ρυθμίζονται θέματα καταβολής εγγυοδοσίας σύνδεσης σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, τεκμαίρεται ότι 13 Χρήστες του Έργου του Πίνακα 1 και 3 Χρήστες του Έργου του Πίνακα 2 του άρθρου 2 της απόφασης ΡΑΕ 904/2011, όπως ισχύει, των οποίων η ισχύς ανέρχεται σε 145,57MW και 61,2MW αντίστοιχα, έχουν καταβάλλει όλες τις προβλεπόμενες εγγυητικές επιστολές και είναι δυνητικά σε θέση να υποβάλλουν στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αίτηση που να συνοδεύεται από πλήρη φάκελο για τη σύναψη Συμβάσεων Σύνδεσης το αργότερο μέχρι τις 31.12.2015, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 5 της απόφασης ΡΑΕ 904/2011, όπως ισχύει. Βάσει των ως άνω στοιχείων, η ισχύς που τεκμηριωμένα αποτιμάται ότι υπολείπεται της χωρητικότητας του Έργου υπολογίζεται σε 254,43MW για τον Πίνακα 1 και σε 148,8MW για τον Πίνακα 2. Το κόστος του Έργου που αναλογεί στην ως άνω ισχύ που δεν θα καλυφθεί (προϋπολογιζόμενο Εναπομείναν Κόστος Έργου) υπολογίζεται σε €53.192.621,28.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω και συνεξετάζοντας σύμφωνα με τον Νόμο: α) την επίπτωση που θα έχει το μη ανακτηθέν κόστος του Διαχειριστή μέσω των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος στους καταναλωτές στα επόμενα

έτη, β) την επίπτωση των λοιπών παραμέτρων οι οποίες διαμορφώνουν σε ετήσια βάση το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ και γ) την ανάγκη εξομάλυνσης της επιβάρυνσης των καταναλωτών μέσω των σχετικών χρεώσεων, με δεδομένο το ρόλο της ΡΑΕ ως αρμόδιας Αρχής αναφορικά με τις μη ανταγωνιστικές δραστηριότητες, για την άσκηση αποτελεσματικής ρυθμιστικής πολιτικής στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής, ώστε να αποφεύγονται σημαντικές διακυμάνσεις από έτος σε έτος στα τιμολόγια των χρηστών των εθνικών δικτύων, κρίνεται σκόπιμος ο συνυπολογισμός του ποσού των €30.000.000 για τη συγκεκριμένη παράμετρο για το έτος 2016.

3. (Π1) Ποσό εκκαθάρισης λόγω υποανάκτησης - υπερανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου: 0

Επειδή, βάσει των στοιχείων που υπέβαλε η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικά 19 και 20), προκύπτει μια υπερανάκτηση εσόδου αξίας €6.750.131 για το έτος 2014, ως διαφορά μεταξύ του ποσού που εισέπραξε ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ από την εφαρμογή των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος κατά το έτος 2014 και του εγκεκριμένου Απαιτούμενου Εσόδου για το 2014, βάσει της σχετικής απόφασης ΡΑΕ (σχετικό 7).

Επειδή, το ποσό της υπερανάκτησης εσόδου που αναφέρεται ανωτέρω, δεν είναι αποτέλεσμα οριστικής εκκαθάρισης. Η ΡΑΕ, με επιστολή της (σχετικό 23) έχει ζητήσει την αναθεώρηση του τρόπου εκκαθάρισης των πελατών Δικτύου της ΔΕΗ Α.Ε. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με την επιστολή της (σχετικό 24), την οποία η ΡΑΕ έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση στις 23.11.2015, πρότεινε την τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς αναφορικά με τον υπολογισμό των ρυθμιζόμενων χρεώσεων (συμπεριλαμβανομένων και των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος) που οφείλονται από τους Εκπροσώπους Φορτίου και αντιστοιχούν στους Πελάτες τους ή τις ιδιοκαταναλώσεις τους. Μετά την έγκριση από την ΡΑΕ της τροποποίησης αυτής, θα πρέπει να ακολουθήσουν διορθωτικές εκκαθαρίσεις των ΧΧΣ για τους πελάτες δικτύου της ΔΕΗ Α.Ε. Συνεπώς, κρίνεται σκόπιμο, για λόγους αποφυγής διενέργειας εκ νέου τακτοποιήσεων του εν λόγω μεγέθους σε επόμενες αποφάσεις Απαιτούμενου Εσόδου, το ποσό των €6.750.131 να μην συνυπολογιστεί στο Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ για το 2016, αλλά σε μελλοντική αντίστοιχη απόφαση, όπου και θα έχει οριστικοποιηθεί η τελική εκκαθάριση βάσει του αναθεωρημένου Εγχειριδίου.

4. (Π2) Ποσό εκκαθάρισης λόγω αποκλίσεων ως προς τις επενδύσεις (αποσβέσεις και απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων) και Ποσό εκκαθάρισης Λειτουργικών Δαπανών (βάσει της ισχύουσας μεθοδολογίας κατά το έτος 2014): -€4.866.905

Επειδή, βάσει της απόφασης ΡΑΕ 711/2014 (σχετικό 11) το ποσό των €1.255.000 εκ., που αφορά στην εκκαθάριση επενδύσεων του 2013, θα πρέπει να τακτοποιηθεί αφαιρετικά στην Απόφαση για το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ για το έτος 2016.

Επειδή, από τον έλεγχο που έγινε στα στοιχεία απολογισμού του έτους 2014 που υπέβαλε η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 17), διαπιστώθηκε ότι οι νέες επενδύσεις που υλοποιήθηκαν (αξίας €77,210 εκ.), συμπεριλαμβανομένου του απολογιστικού κόστους του έργου μετατόπισης γραμμών μεταφοράς στους αυτοκινητοδρόμους «Ιονία Οδός» και Κεντρικής Ελλάδος (Ε65) ύψους €2,890 εκ., υπολείπονται αυτών που προϋπολογίστηκαν από τον Διαχειριστή και εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ για το 2014 (€121,661 εκ) και ως εκ τούτου επί της διαφοράς των δύο ποσών (€44,451εκ.) προκύπτει ποσό €2.497.169 (κόστος αποσβέσεων και απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων για επενδύσεις που δεν υλοποιήθηκαν, εκτιμώμενα για ένα εξάμηνο) που θα πρέπει να εκκαθαριστεί κατά τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του 2016.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, το συνολικό ποσό που προκύπτει ως εκκαθάριση επενδύσεων προηγούμενων ετών υπολογίζεται σε €3.752.169.

Επειδή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 14 για την εφαρμογή της Μεθοδολογίας κατά την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο, ο υπολογισμός των εκκαθαρίσεων του Απαιτούμενου Εσόδου αναφορικά με τις λειτουργικές δαπάνες ετών, πριν την εφαρμογή της Μεθοδολογίας, θα πρέπει να γίνει σύμφωνα με την ισχύουσα μεθοδολογία κατά το χρόνο λήψης της απόφασης για τα έτη αυτά. Ως εκ τούτου, η εκκαθάριση των λειτουργικών δαπανών του 2014, βάσει των απολογιστικών μεγεθών που υπέβαλε η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., θα πρέπει να γίνει σύμφωνα με την ισχύουσα μεθοδολογία κατά το χρόνο λήψης της σχετικής απόφασης, λαμβάνοντας υπ' όψη το αποδεκτό όριο απόκλισης +/- 3% επί του προϋπολογισμού.

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που υπέβαλε η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 17), το συνολικό ποσό των λειτουργικών δαπανών που εισηγείται ο Διαχειριστής να γίνει αποδεκτό για το έτος 2014, ανέρχεται σε €82.464.496.

Επειδή, από τον έλεγχο που έγινε στα στοιχεία απολογισμού του 2014 (σχετικά 17 και 22), προκύπτει ότι:

α) ποσό €1.165.120, που αφορά στο κόστος τελών κτηματογράφησης που κατέβαλε η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. το έτος 2014 και έχει ενσωματωθεί σε λογαριασμό λειτουργικών δαπανών (Αμοιβές Τρίτων), δεν θα πρέπει να συμπεριληφθεί στον εγκεκριμένο από ΡΑΕ απολογισμό του Διαχειριστή για το εν λόγω έτος, δεδομένου ότι για την δαπάνη αυτή, που δεν είχε συμπεριληφθεί στον προϋπολογισμό δαπανών 2014 που είχε υποβληθεί προς έγκριση στην Αρχή, ο Διαχειριστής έχει ασκήσει αγωγές κατά της εταιρείας «Εθνικό Κτηματολόγιο και Χαρτογράφηση ανώνυμη εταιρεία» των οποίων η εκδίκαση εκκρεμεί.

β) ποσό €4.482, που αφορά σε ασφάλιση αστικής ευθύνης στελεχών του Διαχειριστή, δεν θα πρέπει να συμπεριληφθεί στον εγκεκριμένο από ΡΑΕ απολογισμό του Διαχειριστή για το εν λόγω έτος, δεδομένου ότι η Αρχή με την υπ' αριθμ. 195/2014 απόφασή της (σχετικό 7) δεν ενέκρινε να συμπεριληφθεί στο κόστος λειτουργίας ΕΣΜΗΕ για το 2014 η εν λόγω δαπάνη.

γ) ποσό €2.890.000, που αφορά στο κόστος μετατόπισης γραμμών μεταφοράς στην Ιονία Οδό και στον αυτοκινητόδρομο Ε65 για το 2014 και έχει ενσωματωθεί σε λογαριασμούς λειτουργικών δαπανών, δεν θα πρέπει να συμπεριληφθεί στον εγκεκριμένο από ΡΑΕ απολογισμό λειτουργικών δαπανών του Διαχειριστή για το εν λόγω έτος, δεδομένου ότι πρόκειται για επένδυση στα πάγια του Διαχειριστή και θα πρέπει να αναγνωριστεί στο Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις υπ' αριθμ. 252/2014 και 572/2014 αποφάσεις ΡΑΕ (σχετικό 8 και 10). Το ποσό των €2.890.000 στην παρούσα απόφαση συμπεριλήφθηκε στον απολογισμό επενδύσεων του ΕΣΜΗΕ για το 2014.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, το συνολικό ποσό που προκύπτει ως εκκαθάριση των λειτουργικών δαπανών του έτους 2014 υπολογίζεται σε €1.114.736.

Επειδή, βάσει όλων των ανωτέρω, η τιμή της συγκεκριμένης παραμέτρου διαμορφώνεται συνολικά στα €4.866.905.

5. (Π3) Έσοδα από Διασυνδετικά Δικαιώματα και κόστος γραφείων δημοπρασιών για την παροχή υπηρεσιών αναφορικά με την εκχώρηση δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στις Διασυνδέσεις του Ελληνικού Συστήματος με τις όμορες χώρες: -€59.984.610.

Επειδή, βάσει της υπ' αριθ. 425/16.11.2015 Απόφασης ΡΑΕ (σχετικό 30), ποσό €60.128.412,72 χρησιμοποιείται για τη μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή για το έτος 2016.

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 18), το ποσό των €103.803,17 που αφορά στο κόστος των γραφείων δημοπρασιών για την παροχή υπηρεσιών αναφορικά με την εκχώρηση δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στις Διασυνδέσεις του Ελληνικού Συστήματος με τις όμορες χώρες, θα πρέπει να συνυπολογιστεί στην παράμετρο Π3, αφαιρετικά των εσόδων από Διασυνδετικά Δικαιώματα, σύμφωνα με τη Μεθοδολογία.

Επειδή, θεωρείται εύλογο το ποσό των €40.000 (σχετικό 18), που αφορά συμμετοχή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο μετοχικό κεφάλαιο του γραφείου δημοπρασιών SEE CAO, να προστεθεί στο κόστος των γραφείων δημοπρασιών που συνυπολογίζεται στην παράμετρο Π3, αφαιρετικά των εσόδων από Διασυνδετικά Δικαιώματα για το έτος 2016. Το ποσό αυτό, στην περίπτωση που παύσει η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να συμμετέχει και να λαμβάνει υπηρεσίες από το εν λόγω γραφείο δημοπρασιών, οφείλει ο Διαχειριστής να το επιστρέψει στους χρήστες του ΕΣΜΗΕ, μέσω του Απαιτούμενου Εσόδου.

Επειδή, βάσει όλων των ανωτέρω, η τιμή της συγκεκριμένης παραμέτρου διαμορφώνεται συνολικά στα €59.984.610.

6. (Π4) Έσοδα συμμετοχής στο Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ITC) για τη συνιστώσα των υποδομών: 1.064.439

Επειδή, βάσει των στοιχείων που υπέβαλε ο Διαχειριστής (σχετικό 19), ποσό €1.064.438,83, που αφορά στο εν λόγω έξοδο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την περίοδο 2013 έως και 2015 (μέχρι και 30.06.2015), λαμβάνεται υπ' όψη για την εν λόγω παράμετρο.

7. (Π5) Έσοδα από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες: -€12.997.000

Επειδή, βάσει της απόφασης ΡΑΕ 711/2014 (σχετικό 11) το ποσό των €1.510.000, που αφορά στην εκκαθάριση επενδύσεων του 2013, θα πρέπει να τακτοποιηθεί αφαιρετικά στην Απόφαση για το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ για το έτος 2016.

Επειδή, βάσει της απόφασης ΡΑΕ 195/2014 (σχετικό 7) το ποσό των εσόδων από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες (Λοιπές Πωλήσεις) προϋπολογίστηκε για το 2014 σε €13.787.000.

Επειδή, ο Διαχειριστής δεν έχει ολοκληρώσει τη διαδικασία θέσπισης κανόνων λογιστικού διαχωρισμού και σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 14 της Μεθοδολογίας υπέβαλε εκτιμήσεις για το λειτουργικό κόστος των κατηγοριών Εσόδων μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων για το 2014. Βάσει των στοιχείων αυτών (σχετικό 17), το απολογιστικό μέγεθος για το 2014 υπολογίζεται σε €12.274.000 € και ως εκ τούτου προκύπτει ποσό προς εκκαθάριση (διαφορά προϋπολογισμού και απολογισμού εσόδων μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων για το 2014) αξίας €1.513.000.

Επειδή, η ΡΑΕ βάσει τόσο των εκτιμήσεων προηγούμενων αποφάσεων όσο και απολογιστικών μεγεθών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για τα εν λόγω έσοδα, εκτίμησε για το 2016 το ποσό των €13.000.000 ως έσοδο από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες του Διαχειριστή.

Επειδή, βάσει όλων των ανωτέρω, η τιμή της συγκεκριμένης παραμέτρου διαμορφώνεται συνολικά στα €12.997.000.

Επειδή, βάσει όλων των ανωτέρω στοιχείων, οι τιμές των παραμέτρων του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για το 2015 συνοψίζονται στον παρακάτω πίνακα:

Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για το 2016

€	
(AR) Επιτρεπόμενο Έσοδο	250.200.946
(Κ) Κόστος Έργων με χρηματοδότηση τρίτων	30.000.000
(Π1)Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-)	0
(Π2) Εκκαθάριση αποσβέσεων, απόδοσης και λειτουργικών δαπανών προηγούμενων ετών	-4.866.905
(Π3) Έσοδα από Διασυνδετικά Δικαιώματα	-59.984.610
(Π4) Έσοδα συμμετοχής στον Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών (ITC)	1.064.439
(Π5) Έσοδα από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	-12.997.000
Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2016 (RR)	203.416.870

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 140 παράγραφος 3 του ν.4001/2011 και το Κεφάλαιο 59 του ΚΔΕΣΜΗΕ:

Εγκρίνει ως Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για το έτος 2016 το ποσό των €203.416.870.

Σύμφωνα με το άρθρο 32 του ν. 4001/2011 κατά των αποφάσεων της ΡΑΕ χωρεί αίτηση αναθεώρησης, η οποία ασκείται μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από την δημοσίευση ή την κοινοποίηση της απόφασης.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 27 Νοεμβρίου 2015

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

Αριθμ. απόφ. 454/2015 (2)

Έγκριση του Ετήσιου Κόστους 2015 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(συνεδρίαση της 27ης Νοεμβρίου 2015)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179), και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 15, 122, 123, 125, 127, 128 και 140 του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012, εφεξής ΚΔΣ) όπως ισχύει, και ιδίως το Άρθρο 275.

3. Την υπ' αριθμ. 340/19.06.2014 Απόφαση ΡΑΕ «Μεθοδολογία υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 1778/30.06.2014).

4. Τις διατάξεις του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου (ΦΕΚ Β΄ 1463/17.6.13), όπως ισχύει, και ιδίως το Άρθρο 40.

5. Τις διατάξεις του Κώδικα Διοικητικής Διαδικασίας (Ν. 2690/1999, ΦΕΚ Α΄ 45/1999).

6. Την υπ' αριθμ. 17/2006 απόφαση της ΡΑΕ αναφορικά με τις «Αριθμητικές τιμές Συντελεστών Απωλειών Δικτύου».

7. Την από 04.06.2009 Απόφαση της ΡΑΕ (1332/2009) που εγκρίνει την Μεθοδολογία - Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β΄ 1460/20.07.2009) όπως τροποποιήθηκε με την από 09.12.2010 Απόφαση της ΡΑΕ 2215/2010.

8. Την από 31.12.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (ΥΠΑΝ/ΑΠ.Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.10.1990/19957, ΦΕΚ Β΄ 15/14.01.2008) «Ετήσιο Κόστος 2007 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας» και τη σχετική γνωμοδότηση της ΡΑΕ (υπ'αριθμ. 294/2007).

9. Την από 15.06.2010 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Δ5/ΗΛ/Β/Φ.67/608/οικ.12312, ΦΕΚ Β΄ 947/30.06.2010) και την από 22.12.2009 σχετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (505/2009) «Ετήσιο Κόστος 2010 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας».

10. Την από 31.12.2010 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Δ5-ΗΛ/Β/Φ.67/2186/23882, ΦΕΚ Β΄ 2094/31.12.2010) και ΦΕΚ Β΄ 45/24.01.2011, καθώς και την από 22.12.2010 σχετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (378/2010) «Ετήσιο Κόστος και Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2011».

11. Την υπ' αριθμ. 840/17.10.2012 Απόφαση της ΡΑΕ για την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

12. Την υπ' αριθμ. 1017/20.12.2012 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους Δικτύου Διανομής για το 2012 και 2013, καθώς και των Χρεώσεων Χρήσης του 2013 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».

13. Την υπ' αριθμ. 196/14.04.2014 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του 2014 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».

14. Την υπ' αριθμ. 567/2007 γνωμοδότηση της ΡΑΕ με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

15. Την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.11/30/οικ.2456/04.02.2008 απόφαση Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β΄ 300/26.02.2008) με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

16. Τη υπ' αριθμ. 368/30.10.2009 Γνωμοδότηση ΡΑΕ με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

17. Την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.10/2565/οικ.1896/2.2.2010 (ΦΕΚ Β΄ 168/22.2.2010) απόφαση ΥΠΕΚΑ «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

18. Την υπ' αριθμ. 1413/14.11.11 απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 2839/15.12.11) με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας της ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

19. Την υπ' αριθμ. 340/19.6.2014 Απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 1778/30.6.2014) με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού απαιτουμένου εσόδου του διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας».

20. Την υπ' αριθμ. 572/09.10.2014 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2015-2017, καθώς και του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2015, του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)».

21. Τις από 22.07.2014 επιστολές της ΡΑΕ προς ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (ΡΑΕ/Ο-59153) και προς ΔΑΑ Α.Ε. (ΡΑΕ/Ο-59154) σχετικά με τον προγραμματισμό έγκαιρης έκδοσης αποφάσεων για τις χρεώσεις χρήσης του Δικτύου Διανομής για το 2015.

22. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΑΑ Α.Ε. για τον καθορισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου και του Συστήματος για το 2015 (αρ. πρωτ. ΡΑΕ/Ι-188130).

23. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου για το 2015 (αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-189104/15.10.2014).

24. Το υπ' αριθμ. Ο-60093/10.11.14 έγγραφο ΡΑΕ με θέμα «Παρατηρήσεις επί στοιχείων Ετήσιου Κόστους και Χρεώσεων Χρήσης ΕΔΔΗΕ 2015».

25. Τα συμπληρωματικά στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου για το 2015 (ΡΑΕ/Ι-190017/17.11.14).

26. Τον Ετήσιο Απολογισμό 2013 της ΔΕΗ Α.Ε. όπως αυτός δημοσιεύτηκε στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ.

27. Την Ετήσια Έκθεση Οικονομικών Καταστάσεων 2013 και τις Οικονομικές Καταστάσεις Α΄ εξαμήνου 2014 της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

28. Το τεύχος αναλυτικών στοιχείων των λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων της ΔΕΗ Α.Ε. για το 2011 (ΡΑΕ/Ι-162016/17.09.12).

29. Το έργο με τίτλο «Τεχνική υποστήριξη της ΡΑΕ σε θέματα μεθοδολογιών και διαδικασιών καθορισμού τιμολογίων πρόσβασης (σύνδεσης και χρήσης) χρηστών στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής» που έχει ανατεθεί στην εταιρεία Συμβούλων «Economic Consulting Associates Ltd», σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 227/2014 Απόφαση ΡΑΕ.

30. Το υπ' αριθ. ΓρΔ/3211/20.6.13 έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ (ΡΑΕ/Ι-172633/20.6.13) με θέμα «Διασφάλιση ηλεκτροδότησης Βόρειων Σποράδων».

31. Το υπ' αριθ. ΓρΔ/3410/1.7.2013 έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ (ΡΑΕ /Ι-172905/1.7.13) με θέμα «Διασφάλιση ηλεκτροδότησης Βόρειων Σποράδων».

32. Το υπ' αριθμ. Ο-55509/16.7.13 έγγραφο ΡΑΕ με θέμα «Διασφάλιση ηλεκτροδότησης Βόρειων Σποράδων».

33. Το υπ' αριθμ. ΓρΔ/4165/2.8.13 έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (ΡΑΕ/Ι-174021/6.8.13) με θέμα «Διασφάλιση ηλεκτροδότησης Βόρειων Σποράδων».

34. Το υπ' αριθμ. Ο-56136/3.10.13 έγγραφο ΡΑΕ με θέμα «Χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη ΔΕΗ Α.Ε. για την εγκατάσταση ενοικιαζόμενων Η/Ζ στη νήσο Αλόννησο για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών του θέρους 2013 και των αναγκών συντήρησης των υποβρύχιων διασυνδέσεων το μήνα Οκτώβριο 2013».

35. Το υπ' αριθμ. ΓρΔ/381/23.1.15 έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (ΡΑΕ/Ι-192018/23.1.15) με θέμα «Διασφάλιση ηλεκτροδότησης των Β. Σποράδων κατά το θέρος 2014».

36. Το υπ' αριθμ. ΥΕΣΘΕΔ/1612/28.11.2014 κοινό έγγραφο των εταιρειών ΔΕΗ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ» (ΡΑΕ/Ι-190467/28.11.2014).

37. Την υπ' αριθμ. 373/2015 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Σύμβασης Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ».

38. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

Α. Κανονιστικό πλαίσιο

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 128 του ν.4001/2011, η διαχείριση του ΕΔΔΗΕ γίνεται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, ο οποίος κυρώνεται με απόφαση ΡΑΕ.

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 περίπτωση (θ) του άρθρου 128 του ν.4001/2011, με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ καθορίζονται ο τρόπος και τα κριτήρια υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ λαμβανομένης υπόψη της απόδοσης του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ κατά τομέα δραστηριότητας, προκειμένου να διαμορφώνονται τα κατάλληλα κίνητρα για την αποδοτικότερη λειτουργία του ΕΔΔΗΕ καθώς και του σχεδίου ανάπτυξης του Δικτύου.

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 140 του ν.4001/2011, η ΡΑΕ εγκρίνει, ένα (1) μήνα πριν την έναρξη ισχύος τους, μετά από εισήγηση των αρμόδιων διαχειριστών του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ, τα τιμολόγια σύνδεσης και χρήσης των εθνικών δικτύων τα οποία και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και αναρτώνται στην ιστοσελίδα της.

Επειδή, δεν έχει ακόμα θεσπιστεί ο Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ με τον οποίο καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ. Συνεπώς, εξακολουθεί να ισχύει η μεθοδολογία που καθορίστηκε με τις από 31.12.2007, 15.06.2010 και 31.12.2010 Υπουργικές Αποφάσεις (σχετικά 8, 9 και 10), όπως η μεθοδολογία αυτή εφαρμόζεται, αρχής γενομένης με την υπ' αριθμόν 1017/2012 Απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 12), λαμβάνοντας υπόψη την υπ' αριθμόν 840/2012 Απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 11). Η μεθοδολογία αυτή θεσπίστηκε προκειμένου να δύναται να ασκηθεί στην πράξη το δικαίωμα των πελατών να επιλέγουν προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και κατ' αναλογία με τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΚΔΣ) για τον υπολογισμό του Ετησίου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς.

Επειδή, στο πλαίσιο έγκρισης του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2015 ζητήθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (σχετικό 21) και παρασχέθηκαν (σχετικό 21) στοιχεία και εκτιμήσεις για τον υπολογισμό της αξίας της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης και του κόστους αποσβέσεων για τα έτη 2013, 2014 και 2015 με βάση τις αξίες 31.12.2009 προ αναπροσαρμογής και τις μεταγενέστερες μεταβολές στα πάγια (λόγω προσθηκών, αποσύρσεων κ.λπ.) και για τις λειτουργικές δαπάνες της δραστηριότητας για τα ως άνω έτη.

Β. Αναφορικά με το κόστος κεφαλαίου και αποσβέσεων του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, βάσει της εκτίμησης απολογισμού που υπέβαλλε η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το έτος 2014, μη λαμβανομένης υπόψη της αναπροσαρμογής 31.12.2009 των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της δραστηριότητας κατά τα προαναφερθέντα, και των αντίστοιχων προϋπολογιστικών στοιχείων για το 2015 (σχετικό 21), διαπιστώνεται ότι:

α) Η μέση τιμή των απασχολούμενων κεφαλαίων του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2015, εκτιμάται σε 2.646.774 χιλ.€, υπολογιζόμενη όπως φαίνεται στον Πίνακα 2.

β) Η μέση τιμή των απασχολούμενων κεφαλαίων του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ εκτιμάται για το 2015 σε 228.890 χιλ.€, υπολογιζόμενη όπως φαίνεται στον Πίνακα 3.

γ) Οι καθαρές αποσβέσεις 2015 των παγίων στοιχείων της δραστηριότητας εκτιμώνται σε 129.911 χιλ.€ για τα πάγια στοιχεία του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ[1] και σε 6.429 χιλ.€ για τα πάγια στοιχεία του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ.

δ) Οι επενδύσεις στο ΕΔΔΗΕ προϋπολογίζονται για το 2015 σε 260 εκ.€, περιλαμβανομένων συμμετοχών συνδεόμενων πελατών (πρόβλεψη 67 εκ.€), επώνυμων έργων της Διανομής που υλοποιεί ο ΑΔΜΗΕ και κεφαλαιοποιούνται από τον Κύριο του ΕΔΔΗΕ (πρόβλεψη 20 εκ.€) και επενδύσεων υποστήριξης της Διανομής που κεφαλαιοποιούνται από τον ΔΕΔΔΗΕ (πρόβλεψη 12 εκ.€).

Επειδή, δεν έχει ακόμα καταγραφεί η μεθοδολογία για τον προσδιορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, η οποία προβλέπεται να συμπεριληφθεί στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, η έκδοση του οποίου δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

Επειδή, η ΡΑΕ στο πλαίσιο των ενεργειών για εναρμόνιση της μεθοδολογίας υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου των ρυθμιζόμενων Δικτύων ενέργειας (ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου), προχώρησε εντός του 2014 σε κατάρτιση νέας μεθοδολογίας του ΕΣΜΗΕ (σχετικό 19).

Επειδή, εντός του 2015 ολοκληρώθηκε από τον Σύμβουλο, στον οποίο είχε αναθέσει η ΡΑΕ μελέτη για τη μεθοδολογία των χρεώσεων των Δικτύων, η ανάλυση και καταγραφή τόσο της διεθνούς πρακτικής όσο και των σχετικών προτάσεων προς τη ΡΑΕ αναφορικά με τη μεθοδολογία υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου των Διαχειριστών Δικτύων. Οι εν λόγω προτάσεις, μετά από σχετική αξιολόγηση, θα συμβάλλουν στη διαμόρφωση μιας νέας μεθοδολογίας για το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ.

Επειδή, η ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για έγκριση των τιμολογίων σύνδεσης των εθνικών δικτύων και βάσει της νέας μεθοδολογίας υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ, ενέκρινε (σχετικό 20) τιμές για κάθε μια εκ των παραμέτρων του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου για το έτος 2015 και μεταξύ άλλων αποφάσισε για τον ορισμό της τιμής του ασφαλίστρου κινδύνου της χώρας (CRP) σε 4%.

---

1 Ρυθμιστικές (καθαρές) Αποσβέσεις=Αποσβέσεις Παγίου - Απομείωση Συμμετοχών Ισολογισμού - Απομείωση Συμμετοχών Αποτελεσμάτων (ληφθείσες από 1.1.09). Εν προκειμένω, βάσει των μεγεθών του Πίνακα 2: 207.631-58.117-(97.018-74.683)+3.744-1.011.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, και σε συνέχεια των μέχρι σήμερα Αποφάσεων της ΡΑΕ αναφορικά με το Ετήσιο Κόστος και ειδικότερα το κόστος κεφαλαίου της δραστηριότητας της Διανομής (σχετικά 8 έως και 13), η ΡΑΕ εγκρίνει απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων της δραστηριότητας Διανομής, βάσει ονομαστικού (προ-φόρων) Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου ($WACC_{nominal}$).

Επειδή, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε εισήγηση (σχετικό 23) για τον υπολογισμό της απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) της δραστηριότητας της Διανομής για το 2015 και έδωσε εκτιμήσεις για τις επιμέρους παραμέτρους βάσει μελέτης που ανέθεσε σε Σύμβουλο. Η μεθοδολογία υπολογισμού της απόδοσης στην εισήγηση αυτή, έχει βασιστεί στο άρθρο 10 της μεθοδολογίας προσδιορισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ (σχετικό 19), με μόνη διαφοροποίηση, τον υπολογισμό της απόδοσης σε ονομαστικούς όρους. Στη συγκεκριμένη εισήγηση, λόγω της κυριότητας του ΕΔΔΗΕ και του συνόλου των δανείων της δραστηριότητας Διανομής από την ΔΕΗ Α.Ε., τόσο ο συντελεστής δανειακής επιβάρυνσης (g) όσο και το κόστος δανεισμού (r_d), έχουν υπολογιστεί βάσει της ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα Διανομής. Τα αποτελέσματα της εισήγησης για κάθε παράμετρο του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου παρουσιάζονται ακολούθως:

Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου ΕΔΔΗΕ βάσει εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ	
	2015
Απόδοση χωρίς κίνδυνο (r_f)	1,4%
Ασφάλιστρο κινδύνου αγοράς (MRP)	5%
Συντελεστής Δανειακής Επιβάρυνσης (g)	45,3%
Συντελεστής συστηματικού κινδύνου (β_{equity})	0,7
Ασφάλιστρο κινδύνου χώρας (CRP)	4,8%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων μετά φόρων ($r_{e, post-tax}$)	9,7%
Φορολογικός συντελεστής (t)	26%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων προ φόρων ($r_{e, pre-tax}$)	13,1%
Κόστος Δανειακών κεφαλαίων προ φόρων (r_d)	5,4%
Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου προ φόρων, σε ονομαστικές τιμές ($WACC_{nominal}$)	9,6%

Επειδή, η ΡΑΕ θα πρέπει να λάβει υπ' όψη της όλα τα ανωτέρω, σε συνδυασμό πάντοτε με το ρόλο της ως εποπτεύουσα την εγχώρια αγορά ενέργειας, με βασική αρμοδιότητα αναφορικά με τις μη ανταγωνιστικές δραστηριότητες, την άσκηση κατάλληλης ρυθμιστικής πολιτικής, ώστε να διασφαλίζονται με ισόρροπο τρόπο: α) Η άντληση νέων κεφαλαίων για τη χρηματοδότηση των αναγκαίων επενδύσεων στα εθνικά δίκτυα, προκειμένου να προάγεται με οικονομικά αποδοτικό τρόπο η παροχή των αντίστοιχων υπηρεσιών, η ανάπτυξη της εγχώριας αγοράς ενέργειας και η ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας, και β) η προστασία των συμφερόντων των τελικών καταναλωτών, ιδίως σε σχέση με τις τιμές και τη διαφάνεια των τιμολογίων, έτσι ώστε να μην πλήττονται υπέρμετρα από αυξήσεις των ρυθμιζόμενων χρεώσεων που επιβάλλονται σε αυτούς.

Επειδή, η ΡΑΕ, θεωρεί ότι, οι οικονομικές συνθήκες της χώρας, όπως αυτές διαμορφώνονται εντός του 2015 και για τις οποίες διαφαίνεται κλίμα σταθεροποίησης, θα πρέπει να συνεκτιμηθούν στον υπολογισμό της εύλογης απόδοσης για τη δραστηριότητα της Διανομής. Βάσει αυτής της θεώρησης, και δεδομένου ότι η τιμή του ασφάλιστρου κινδύνου της χώρας από την αρχή του έτους 2015 μέχρι την περίοδο έκδοσης της απόφασης έχει παρουσιάσει σημαντική πτώση, κρίνεται αναγκαίος ο συνυπολογισμός μιας χαμηλότερης τιμής για το ασφάλιστρο κινδύνου της χώρας (CRP), συγκριτικά με την αντίστοιχη τιμή που εγκρίθηκε κατά τον προσδιορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ (σχετικό 20).

Επειδή, η ΡΑΕ, αναγνωρίζει πως θα πρέπει να συνυπολογιστεί στο κόστος κεφαλαίου της δραστηριότητας Διανομής για το 2015 ο αυξημένος κατά τρεις ποσοστιαίες μονάδες φορολογικός συντελεστής που τέθηκε σε ισχύ εντός του 2015 και αφορά στη φορολόγηση των ανωνύμων εταιρειών για όλο το έτος 2015.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, κατά την εξέταση του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (WACC) της δραστηριότητας Διανομής για το 2015, κρίθηκε εύλογο να θεωρηθούν αποδεκτές ορισμένες από τις τιμές των επιμέρους παραμέτρων του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου της δραστηριότητας Μεταφοράς (σχετικό 19) και να υπάρξουν διαφοροποιήσεις όπου αυτό είναι αναγκαίο και συγκεκριμένα: α) για το εκτιμώμενο κόστος δανειακών κεφαλαίων (5,4%), β) για τον συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης της Διανομής (45,3%), γ) για το ασφάλιστρο κινδύνου της χώρας (3%) και δ) για το φορολογικό συντελεστή (29%).

Επειδή, η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπ' όψη τα ανωτέρω θεωρεί ως εύλογη την απόδοση του 7,7%.

Επειδή, βάσει των παραπάνω η κεφαλαιακή απόδοση και το κόστος αποσβέσεων της δραστηριότητας διανομής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του ΕΔΔΗΕ για το 2015 καθορίζονται προϋπολογιστικά σε 221.426 χιλ.€ και 136.340 χιλ.€ αντιστοίχως, επιμεριζόμενα μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

Πίνακας 1	Κεφαλαιακό κόστος ΕΔΔΗΕ 2015 (ποσά σε χιλ.€)		
	Κεφαλαιακή απόδοση	Κόστος αποσβέσεων	Σύνολα
ΔΕΗ Α.Ε.	203.801	129.911	333.712
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	17.625	6.429	24.054
Σύνολα	221.426	136.340	357.766

Επειδή, από το συνολικό αντάλλαγμα που δικαιούται ο Κύριος του ΕΔΔΗΕ για την παραχώρηση της εκμετάλλευσης του Δικτύου το 2015 αφαιρούνται τα μισθώματα ακινήτων της ιδιοκτησίας του που χρησιμοποιεί ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ ύψους 11 εκ.€, καθώς αναγνωρίζονται ως λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή, το συνολικό αντάλλαγμα του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2015 διαμορφώνεται σε 322.712 χιλ.€ και το συνολικό κεφαλαιακό κόστος του ΕΔΔΗΕ αντιστοίχως σε 346.766 χιλ.€.

ποσά σε € χιλ.

ΠΙΝΑΚΑΣ 2. ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΑΞΙΑΣ ΡΠΒ ΔΕΗ Α.Ε. ΕΔΔΗΕ 2013-2014 & 2015 (χωρίς αναπροσαρμογή αξίας παγίων)	**ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2013**	**ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2014**	**ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2015 (Μάρτιος 2015)**
ΠΑΓΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ	**4.745.634**	**4.792.062**	**4.835.007**
Συν ΠΑΓΙΑ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ	32.721	32.700	32.700
Μείον ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΠΑΓΙΟΥ	-197.328	-202.950	-207.631
Μείον ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ (ληφθείσες έως 31.12.08)	-1.428.474	-1.377.583	-1.319.081
Συν ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ (ληφθείσες έως 31.12.08)	58.885	58.501	58.117
Μείον ΣΩΡΕΥΤΙΚΕΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ (ληφθείσες από 1.1.09 έως και το προηγούμενο έτος)	-588.997	-673.826	-743.826
Συν ΣΩΡΕΥΤΙΚΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ (ληφθείσες από 1.1.09 έως και το προηγούμενο έτος)	53.728	74.683	97.018
Συν ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΤΡΕΧΟΝΤΟΣ ΕΤΟΥΣ	254.581	256.500	248.000
Μείον ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΤΡΕΧΟΝΤΟΣ ΕΤΟΥΣ	-84.829	-70.000	-67.000
Μείον ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΤΡΕΧΟΝΤΟΣ ΕΤΟΥΣ	-5.052	-3.891	-3.744
Συν ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΤΡΕΧΟΝΤΟΣ ΕΤΟΥΣ	1.683	1.062	1.011
Μείον ΑΠΟΜΑΚΡΥΝΣΕΙΣ ΕΤΟΥΣ	-5.774	-6.714	-6.714
Συν ΛΟΙΠΕΣ ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ	-7.994	0	0
ΚΑΘΑΡΗ ΑΞΙΑ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΤΕΛΟΥΣ ΕΤΟΥΣ	**2.828.785**	**2.880.544**	**2.923.857**
Συν ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ ΕΤΟΥΣ & ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	**-301.558**	**-270.256**	**-240.596**
+ ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ			
+ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ			
+ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ			
- ΛΟΙΠΕΣ (ΠΛΗΝ ΔΑΝΕΙΩΝ) ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
- ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ			
- ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ			
- ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ			
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΤΕΛΟΥΣ ΕΤΟΥΣ	**2.527.227**	**2.610.288**	**2.683.261**
ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ [=(ΚΠ31.12.n-1+ ΚΠ31.12.n)/2]		**2.568.757**	**2.646.774**

ΠΙΝΑΚΑΣ 3. ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΔΕΔΔΗΕ 2013 - 2015

ποσά σε χιλ.€

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ ΑΞΙΑΣ ΤΗΣ ΡΠΒ	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2013	ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2014	ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2015
Ακινητοποιήσεις προηγούμενου έτους	45.130	43.816	43.366
Επενδύσεις	5.812	6.000	12.000
Αποσύρσεις	-225	-450	-300
Λοιπές κινήσεις	-325		
Α. Ακινητοποιήσεις έτους (συμπερ. οι αποσβέσεις του τρέχοντος έτους)	**50.392**	**49.366**	**55.066**
Β. Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**364.845**	**368.319**	**387.931**
Απόθεμα	182.221	205.000	210.000
Εμπορικές & λοιπές απαιτήσεις	169.439	143.000	161.000
Χρηματικά Διαθέσιμα	13.185	20.319	16.931
Γ. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**233.353**	**231.374**	**235.657**
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	55.183	150.054	141.250
Πιστωτές διάφοροι	100.920	20.000	21.220
Μέρισμα πληρωτέο			
Λοιποί φόροι και ασφαλ.εισφορές	41.195	21.000	23.000
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	6.493		9.687
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μεταβατικοί)	29.562	40.320	40.500
(Β-Γ) Κεφάλαιο Κίνησης έτους	**131.492**	**136.945**	**152.274**
Δ. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις (αναβαλλόμενοι φόροι νετ)	**39.631**	**37.910**	**38.647**
Ε. Ετήσιες αποσβέσεις	**6.576**	**6.000**	**6.429**
Απασχολούμενα Κεφάλαια τέλους έτους Α+(Β-Γ)+Δ-Ε	**214.939**	**218.221**	**239.558**
Μέση τιμή Απασχολούμενων Κεφαλαίων έτους	**207.867**	**216.580**	**228.890**

Γ. Αναφορικά με το κόστος λειτουργίας του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή (σχετικό 21) οι λειτουργικές δαπάνες της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. το 2015 προϋπολογίζονται σε 442 εκ.€.

Επειδή, στον παραπάνω προϋπολογισμό περιλαμβάνονται οι ακόλουθες δαπάνες:

α) Δαπάνη ύψους 11 εκ.€ για την κάλυψη του κόστους για την παροχή, από τη ΔΕΗ Α.Ε., ηλεκτρικής ενέργειας στους υπαλλήλους του Διαχειριστή βάσει μειωμένου τιμολογίου.

β) Δαπάνη ύψους 2 εκ.€ για την κάλυψη της επιβάρυνσης του Διαχειριστή με τμήμα της δαπάνης μισθοδοσίας και των εργοδοτικών εισφορών του αποσπασμένου προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στο ΤΑΥΤΕΚΩ, βάσει του άρθρου 13 παρ. 3 του ν.4147/2013.

γ) Δαπάνη ύψους 88 χιλ.€ για ασφάλιση ευθύνης Διευθυντών και Στελεχών Διοίκησης του Διαχειριστή.

δ) Δαπάνη ύψους 1,5 εκ.€ για ομαδική ασφάλιση προσωπικού (παροχές ζωής και νοσοκομειακή περίθαλψη).

Επειδή δεν κρίνεται εύλογο οι ανωτέρω υπό στοιχεία (α) έως και (γ) δαπάνες να ανακτώνται μέσω των χρεώσεων που καταβάλλουν οι Χρήστες του ΕΔΔΗΕ, για τους εξής λόγους:

α) οι εν λόγω δαπάνες δεν συνιστούν αναγκαίες και εύλογες δαπάνες για τη λειτουργία, τη συντήρηση και την ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ,

β) οι εν λόγω δαπάνες αφορούν παροχές προς το προσωπικό του Διαχειριστή οι οποίες δεν σχετίζονται με κανενός είδους υπηρεσία προς τους Χρήστες του ΕΔΔΗΕ, επομένως στερούνται ανταποδοτικότητας προς αυτούς,

γ) ειδικά όσον αφορά τη δαπάνη για κάλυψη του κόστους προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ Α.Ε. στους εργαζόμενους και τους συνταξιούχους της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. βάσει μειωμένου τιμολογίου, τυχόν επιβάρυνση των Χρηστών του ΕΔΔΗΕ με τη δαπάνη για την παροχή αυτού του προνομίου στους εργαζομένους του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ είναι προδήλως αντίθετη με τις επιταγές του εθνικού και κοινοτικού δικαίου όσον αφορά στην ανεξαρτησία και τον ουσιαστικό διαχωρισμό των επιχειρήσεων που διαχειρίζονται δίκτυα ενέργειας από επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στην παραγωγή και την προμήθεια ενέργειας,

δ) ειδικά όσον αφορά τη δαπάνη για την κάλυψη της δαπάνης μισθοδοσίας και των εργοδοτικών εισφορών του αποσπασμένου προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στο ΤΑΥΤΕΚΩ, η εν λόγω δαπάνη είναι παντελώς άσχετη με τη δραστηριότητα της διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ αφού αφορά προσωπικό το οποίο δεν εργάζεται στον Διαχειριστή του.

Επειδή, στον προϋπολογισμό 2014 είχε εγκριθεί δαπάνη ύψους 850 χιλ.€ για ομαδική ασφάλιση προσωπικού, η οποία όπως αναφέρει ο Διαχειριστής δεν πραγματοποιήθηκε. Επιπροσθέτως, ο Διαχειριστής αναφέρει ότι η πραγματοποίηση της δαπάνης για την ομαδική ασφάλιση του προσωπικού του είναι υπό εξέταση και παραμένει σε εκκρεμότητα, επειδή συναρτάται και με αντίστοιχες ενέργειες της ΔΕΗ Α.Ε., δεδομένου ότι εξετάζεται η ομαδική ασφάλιση του προσωπικού σε επίπεδο Ομίλου. Για τους ανωτέρω λόγους, δεν κρίνεται επί του παρόντος σκόπιμο η προτεινόμενη από τον Διαχειριστή δαπάνη ύψους 1,5 εκ.€ να περιληφθεί στον προϋπολογισμό του κόστους του ΕΔΔΗΕ για το 2015. Το θέμα θα επανεξετασθεί όταν οριστικοποιηθεί το ζήτημα της ομαδικής ασφάλισης του προσωπικού του ΔΕΔΔΗΕ.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, ο προϋπολογισμός λειτουργικών δαπανών του ΕΔΔΗΕ για το 2015 διαμορφώνεται σε 427.412 χιλ.€, με την ανάλυση του Πίνακα 4.

ΠΙΝΑΚΑΣ 4. ΔΑΠΑΝΕΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ 2013-2015

ΕΙΔΗ ΔΑΠΑΝΩΝ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ	ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2015	ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2014	ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2014	ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2013	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2013
ΑΜΕΣΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	392.012	381.720	385.300	376.500	384.718
ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑ	259.000	254.020	261.400	255.000	261.534
ΑΜΟΙΒΕΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΤΡΙΤΩΝ	23.500	22.500	18.500	20.300	19.305
ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	48.912	44.500	49.400	44.000	41.794
ΦΟΡΟΙ-ΤΕΛΗ	4.500	4.200	4.200	4.100	4.184
ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ	15.100	14.500	14.800	14.800	14.806
ΥΛΙΚΑ ΚΑΙ ΑΝΑΛΩΣΙΜΑ	41.000	42.000	37.000	38.300	43.095
ΛΟΙΠΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	22.800	25.800	26.500	32.000	31.261
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΗ (shared services)	7.000	9.000	10.000	13.000	13.634
ΑΥΤΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΔΕΔΔΗΕ	1.800	2.800	1.500	5.000	1.738
ΜΙΣΘΩΣΗ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΕΗ ΑΠΟ ΤΟΝ ΔΕΔΔΗΕ	11.000	12.000	12.000	12.000	12.000
ΛΟΙΠΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	3.000	2.000	3.000	2.000	3.889
ΣΥΝΟΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ (ΧΩΡΙΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΔΜΗΕ)	414.812	407.520	411.800	408.500	415.979
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΠΟ ΑΔΜΗΕ	12.600	13.500	12.600	12.000	13.988
ΣΥΝΟΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ (ΜΕ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΔΜΗΕ)	427.412	421.020	424.400	420.500	429.967

Επειδή, η δαπάνη ύψους 12,6 εκ.€ που εμφανίζεται στον προϋπολογισμό του 2015 και αφορά σε υπηρεσίες εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής (επί Υποσταθμών 150/20 kV) που θα παρέχει ο ΑΔΜΗΕ στον ΔΕΔΔΗΕ, οι οποίες προ της έναρξης λειτουργίας των ανεξάρτητων Διαχειριστών (2012) παρέχονταν από τη Μεταφορά στη Διανομή. Το κόστος

παροχής των υπηρεσιών αυτών είναι εύλογο να επιβαρύνει αποκλειστικά τους χρήστες του ΕΔΔΗΕ. Επειδή ωστόσο για την παροχή των εν λόγω υπηρεσιών αναλώνονται πόροι του ΑΔΜΗΕ, το κόστος των οποίων ενσωματώνεται στο Ετήσιο Κόστος του ΕΣΜΗΕ, για την αποφυγή διπλής χρέωσης το ως άνω κόστος είναι αναγκαίο να αφαιρείται από το απαιτούμενο έσοδο για το ΕΣΜΗΕ.

Επειδή ως προς τις λοιπές λειτουργικές δαπάνες του προϋπολογισμού 2015 παρατηρούνται τα εξής:

α) Ο προϋπολογισμός δαπανών μισθοδοσίας του προσωπικού εκμετάλλευσης ανέρχεται στα επίπεδα των απολογισμών για τα έτη 2013 και 2014 (259 εκ.€), εμφανίζοντας αύξηση (~4-5 εκ.€) σε σχέση με τους αντίστοιχους προϋπολογισμούς, την οποία ο Διαχειριστής αποδίδει στους εξής λόγους:

- Στο γεγονός ότι στον προϋπολογισμό του 2013 δεν είχε προβλεφθεί δαπάνη για δώρα και επιδόματα αδείας, τα οποία όμως συνεχίζονται να δίνονται στους χαμηλόμισθους υπαλλήλους του Διαχειριστή
- Στο ότι λόγω της σημαντικής μείωσης στις επενδύσεις από το 2013 και μετά, αποφασίσθηκε η μετακίνηση προσωπικού στην εκμετάλλευση για λόγους καλύτερης αξιοποίησης του προσωπικού.

β) Οι δαπάνες για «Συντηρήσεις και Παροχές Τρίτων» προϋπολογίζονται για το 2015 στα επίπεδα της εκτίμησης απολογισμού 2014 (~49 εκ.€) έναντι προϋπολογισμών 2013 και 2014 ύψους 45 εκ.€ περίπου, καθώς περιλαμβάνονται πρόσθετες δαπάνες για παροχή τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών και για ενοίκια που τα προηγούμενα έτη περιλαμβάνονταν στις υπηρεσίες που παρέχονται από τη ΔΕΗ Α.Ε. (άρθρο 125 παρ. 4 του ν.4001/2011), προβλέπονται περισσότερες συντηρήσεις και περαιτέρω αύξηση των τηλεπικοινωνιακών τελών λόγω της τηλεμέτρησης μεγάλων πελατών ΧΤ.

γ) Οι δαπάνες για «Αμοιβές και Έξοδα Τρίτων» προϋπολογίζονται στα επίπεδα του προϋπολογισμού 2014 παρά τις χαμηλότερες εκτιμήσεις 9μήνου 2014, λόγω πρόβλεψης για αυξημένες εργολαβίες διακοπών και για εργολαβίες πληροφορικής Κεντρικών Δ/νσεων του ΔΕΔΔΗΕ που είχαν προβλεφθεί για το 2014 αλλά δεν υλοποιήθηκαν (ειδικά για τις εργολαβίες πληροφορικής, όπως αναφέρει ο ΔΕΔΔΗΕ, οι σχετικές ανάγκες καλύφθηκαν με λήψη υπηρεσιών από ΔΕΗ). Περαιτέρω ο ΔΕΔΔΗΕ αναφέρει ότι μέρος των εργολαβιών πληροφορικής των Κεντρικών του Δ/νσεων που προβλέπεται να ληφθούν από τρίτους αφορούν σε υπηρεσίες που τα προηγούμενα έτη παρέχονταν από τη ΔΕΗ Α.Ε. (άρθρο 125 παρ. 4 του ν.4001/2011).

δ) Οι δαπάνες για «Υλικά και Αναλώσιμα» διατηρούνται στα επίπεδα του μέσου όρου των προϋπολογισμών των 2 προηγούμενων ετών εκτιμώντας ότι παρά τη μείωση των κλοπών υλικών το 2014, δεν μπορεί να αποκλεισθεί ενδεχόμενη αύξησή τους το 2015. Επίσης εκτιμάται πιο ομαλή ροή στις προμήθειες υλικών σε σχέση με το 2014 όπου υπήρξαν καθυστερήσεις στις διαδικασίες προμήθειας (εγκρίσεις Ελεγκτικού Συμβουλίου) και εμφανίστηκαν ελλείψεις σε υλικά.

ε) Οι δαπάνες για την παροχή υπηρεσιών από τη ΔΕΗ Α.Ε. (άρθρο 125 παρ. 4 του ν.4001/2011) βαίνουν μειούμενες συγκριτικά με τους προϋπολογισμούς και τους απολογισμούς των προηγούμενων ετών, γεγονός που συνάδει με τις προαναφερθείσες προϋπολογιζόμενες αυξήσεις σε επιμέρους κατηγορίες άμεσων δαπανών του Διαχειριστή το 2015 και με την απαίτηση για σταδιακή εξάλειψη των δαπανών για την παροχή υπηρεσιών από τη ΔΕΗ Α.Ε. σύμφωνα με τα οριζόμενα στο νόμο.

Επειδή λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω:

α) ο συνολικός προϋπολογισμός λειτουργικών δαπανών του ΔΕΔΔΗΕ για το 2015, ύψους 427.412 χιλ.€ θεωρείται επαρκώς τεκμηριωμένος,

β) ο προϋπολογισμός για «Αμοιβές και Έξοδα Τρίτων» μπορεί να γίνει αποδεκτός, ωστόσο η εκτέλεσή του θα πρέπει να παρακολουθείται όσον αφορά την υλοποίηση συγκεκριμένων δαπανών που μεταφέρονται σε αυτόν από προϋπολογισμούς προηγούμενων ετών (δαπάνες για αυξημένες εργολαβίες διακοπών λόγω χρέους και για αυξημένες εργολαβίες πληροφορικής),

γ) ο προϋπολογισμός για «Υλικά και Αναλώσιμα» μπορεί να γίνει αποδεκτός, δεδομένου ότι η υπέρβαση του αντίστοιχου προϋπολογισμού 2013 (~5 εκ.€) συμψηφίζεται με ισόποση υστέρηση στην εκτέλεση του προϋπολογισμού 2014.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω, κρίνεται εύλογο ο συνολικός προϋπολογισμός λειτουργικών δαπανών του ΔΕΔΔΗΕ για το 2015 να καθοριστεί στο ποσό των 427.412 χιλ.€.

Δ. Αναφορικά με το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, βάσει των στοιχείων που παρουσιάσθηκαν στις προηγούμενες ενότητες, οι παράμετροι υπολογισμού του Ετήσιου Κόστους του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2015 που θεωρούνται εύλογες από τη ΡΑΕ συνοψίζονται ως εξής:

Πίνακας 5	Ετήσιο Κόστος ΕΔΔΗΕ 2015 (ποσά σε χιλ.€)		
	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Σύνολα
Κεφαλαιακή απόδοση	203.801	17.625	221.426
Κόστος αποσβέσεων	129.911	6.429	136.340
Λειτουργικό Κόστος	-	427.412	427.412
Μείον μίσθωμα κτιρίων ΔΕΗ Α.Ε.	-11.000	-	-11.000
Σύνολα	322.712	451.466	774.178

Δ.1 Υπερανάκτηση – Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου Προηγούμενων Ετών

Επειδή, σύμφωνα με την οριστική εκτίμηση του Διαχειριστή, το 2013 σημειώνεται υποανάκτηση του απαιτούμενου εσόδου κατά 40.827 χιλ.€, εκ της οποίας ποσό 22.700 χιλ.€[2] συμπεριλήφθηκε στο Απαιτούμενο Έσοδο 2014.

Επειδή, σύμφωνα με τα παραπάνω, για την εκκαθάριση της συνολικής υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου 2013, ποσό 18.127 χιλ.€ πρέπει να περιληφθεί στο Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ, επιμεριζόμενο μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

α) ποσό 10.478 χιλ.€ περιλαμβάνεται στο Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή[3].

β) ποσό 7.649 χιλ.€ περιλαμβάνεται στο Απαιτούμενο Έσοδο του Κυρίου[4]

2 Βάσει της απόφασης ΡΑΕ 196/2014, η εκτιμώμενη υποανάκτηση 2013 ύψους 22,7 εκ.€ ενσωματώθηκε στο απαιτούμενο έσοδο 2014 επιμεριζόμενη μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ βάσει της αναλογίας του απαιτούμενου εσόδου 2013 (Κύριος ΕΔΔΗΕ: 22,7 x 318,0 ÷ 753,5 Διαχειριστής ΕΔΔΗΕ: 22,7 x 435,5 ÷ 753,5)

3 18.127 x 435,5 ÷ 753,5

4 18.127 x 318,0 ÷ 753,5

Δ.2 Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις

Επειδή, η ΔΕΗ Α.Ε. ως Κύριος και η ΔΕΔΔΗΕ ως Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ έχουν έσοδα από λοιπές πωλήσεις που προκύπτουν από τη δραστηριότητα της Διανομής (εκποίηση άχρηστου υλικού και ανταλλακτικών παγίων, ενοικίαση υποδομών, τέλη επανασύνδεσης, έσοδα από παροχή λοιπών υπηρεσιών σε καταναλωτές κ.λπ.). Όπως αναφέρεται στην υπ' αριθμ. 378/2010 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ, τα έσοδα του λογαριασμού «Λοιπές Πωλήσεις» θεωρείται σκόπιμο να λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του επιτρεπόμενου εσόδου προς ανάκτηση μέσω των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ. Ως εκ τούτου, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία που υπέβαλλε ο Διαχειριστής και τις λογιστικά διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε., τα έσοδα από λοιπές πωλήσεις το 2013 τα οποία απομειώνουν το επιτρεπόμενο έσοδο του Διαχειριστή και του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από τις χρεώσεις χρήσης του 2015 ανέρχονται σε 9.413 χιλ.€ και σε 6.250 χιλ.€[5] αντιστοίχως.

Επειδή, το επιτρεπόμενο έσοδο του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2013 είχε μειωθεί προϋπολογιστικά κατά 6 εκ.€ (Απόφαση 1017/2012).

Επειδή ο ΔΕΔΔΗΕ εκτιμά τα έσοδα του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από εκποίηση άχρηστου υλικού και ανταλλακτικών παγίων το 2015 σε 8 εκ.€. Επομένως το επιτρεπόμενο έσοδο του Κυρίου του ΔΕΔΔΗΕ για το 2015 μπορεί να μειωθεί προϋπολογιστικά κατά 4 εκ.€.

Επειδή όσον αφορά στο επιτρεπόμενο έσοδο του ΔΕΔΔΗΕ, προτείνεται να μην επιβληθεί αντίστοιχη μείωση προϋπολογιστικά, ώστε τα έσοδα από λοιπές πωλήσεις το 2015 να συμβάλουν στην ενίσχυση της βραχυχρόνιας ρευστότητας του Διαχειριστή.

Επειδή, το κόστος του δικτύου ΜΤ κυριότητας ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί αποκλειστικά το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών ανακτάται μέσω των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου ΔΑΑ και δεν περιλαμβάνεται στο Ετήσιο Κόστος του ΕΔΔΗΕ (σχετικά 14 έως 18). Για τη χρήση του υπόψη δικτύου ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ οφείλει από το 2010 αντάλλαγμα στη ΔΕΗ Α.Ε., το οποίο υπολογίζεται σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 1413/14.11.11 απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 18). Σύμφωνα με την εν λόγω απόφαση και τα στοιχεία που παρείχε στη ΡΑΕ ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ (σχετικό 22), το αντάλλαγμα αυτό για το έτος 2013 υπολογίζεται σε 206 χιλ.€, ποσό που θα πρέπει να αφαιρεθεί από το επιτρεπόμενο έσοδο του Διαχειριστή και του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ[6].

Δ.3 Εκκαθάριση επενδύσεων

Επειδή, στον προϋπολογισμό του Ετήσιου Κόστους περιλαμβάνονται επίσης το κόστος αποσβέσεων και η απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων που αφορούν σε νέες επενδύσεις. Σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία κόστους που παρασχέθηκαν από τον ΔΕΔΔΗΕ, υπολογίζεται ότι τα σχετικά μεγέθη για το 2013 διαμορφώθηκαν σε επίπεδο χαμηλότερο του προϋπολογισμού, λόγω απόκλισης των επενδύσεων και των συμμετοχών πελατών σε σχέση με τον προϋπολογισμό.

Πίνακας 6 **Εκκαθάριση Ετήσιου Κόστους 2013 λόγω απόκλισης προϋπολογισμού επενδύσεων** ***(ποσά σε χιλ.€)***	**2013**	
	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ	**ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ (απόφαση ΡΑΕ 1017/2012)**
Επενδύσεις (πάγια Κυρίου ΕΔΔΗΕ)	254.581	336.000
Συμμετοχές Πελατών	84.829	141.000
Αποσβέσεις Επενδύσεων (αφαιρ. Συμμετοχών)	3.369[7]	2.560
Απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Επενδύσεων (αφαιρ. Συμμετοχών) ➢ επιτόκιο απόδοσης: 8%	6.655	7.698
Προϋπολογιστική υπερεκτίμηση αποσβέσεων & απόδοσης επενδύσεων σε πάγια Κυρίου ΕΔΔΗΕ 2013 (χιλ. €)	**234**	
Επενδύσεις (πάγια Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ)	5.812	10.500
Αποσβέσεις Επενδύσεων	244[8]	440
Απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Επενδύσεων ➢ επιτόκιο απόδοσης: 8%	223	402
Προϋπολογιστική υπερεκτίμηση αποσβέσεων & απόδοσης επενδύσεων σε πάγια Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ 2013 (χιλ. €)	**376**	

5 Υπολογιζόμενο λαμβάνοντας υπόψη το ήμισυ του εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από λοιπές πωλήσεις όπως αυτό προκύπτει από τις διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις ΔΕΗ 2013 (12,5 εκ.€).

6 Κεφαλαιακό κόστος: €134.521 (αφαιρείται από επιτρεπόμενο έσοδο Κυρίου). Κόστος εκμετάλλευσης: €71.843 (αφαιρείται από επιτρεπόμενο έσοδο Διαχειριστή).

7 =Αποσβέσεις επενδύσεων ΔΕΗ ΕΔΔΗΕ 2013 x (1 - Συμμετοχές Πελατών 2013 / Επενδύσεις ΔΕΗ ΕΔΔΗΕ 2013): 5.051.921 x (1-84.829/254.581).

8 =440 x 5.812 / 10.500

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που υπέβαλλε ο Διαχειριστής, η απόκλιση από τον προϋπολογισμό επενδύσεων οφείλεται κυρίως στη μείωση της ζήτησης νέων συνδέσεων καταναλωτών και στην καθυστέρηση υλοποίησης ορισμένων επώνυμων έργων, ενώ καθυστέρησαν επίσης και επενδύσεις σε υποδομές του ΔΕΔΔΗΕ για την υποστήριξη της δραστηριότητας της διανομής.

Επειδή, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο πλαίσιο της εκκαθάρισης του απαιτούμενου εσόδου του έτους 2013, προκύπτει:

α) Μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2015 κατά το ποσό των 234 χιλ.€, λόγω απόκλισης των δαπανών επενδύσεων που πραγματοποιήθηκαν το έτος 2013 σε σχέση με τις δαπάνες που λήφθηκαν υπόψη κατά την έγκριση του αντίστοιχου προϋπολογισμού του Ετήσιου Κόστους του Δικτύου,

β) Μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το 2015 κατά το ποσό των 376 χιλ.€, λόγω απόκλισης των δαπανών επενδύσεων που πραγματοποιήθηκαν το έτος 2013 σε σχέση με τις δαπάνες που λήφθηκαν υπόψη κατά την έγκριση του αντίστοιχου προϋπολογισμού του Ετήσιου Κόστους του Δικτύου.

Δ.4 Εκκαθάριση λειτουργικών δαπανών

Επειδή, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία που παρασχέθηκαν από το ΔΕΔΔΗΕ για το κόστος εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής το έτος 2013[9] (Πίνακας 4), σημειώνεται απόκλιση (αύξηση) 2,25% σε σχέση με τον αντίστοιχο συνολικό εγκεκριμένο προϋπολογισμό. Οι σημαντικότερες επιμέρους αποκλίσεις σημειώνονται στις ακόλουθες κατηγορίες λειτουργικών δαπανών:

- Αύξηση στις δαπάνες μισθοδοσίας λόγω συνέχισης της χορήγησης δώρων και επιδομάτων αδείας σε χαμηλόμισθους παρά τις αντίθετες προβλέψεις που είχαν ληφθεί υπόψη κατά την κατάρτιση του προϋπολογισμού 2013 (5,7 εκ.€).
- Αύξηση στις δαπάνες προμήθειας υλικών και αναλώσιμων (5 εκ.€) λόγω κλοπών υλικών δικτύου και αναπροσαρμογής στις τιμές υλικών προηγούμενων ετών.
- Αύξηση στις δαπάνες για παροχή υπηρεσιών εκμετάλλευσης από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς (2 εκ.€), λόγω πρόσθετων αναγκών συντήρησης.
- Αύξηση λοιπών δαπανών (2 εκ.€) λόγω περισσότερων έκτακτων ζημιών, έκτακτων και ανόργανων εξόδων και καταβολής ορισμένων εξόδων προηγουμένων χρήσεων.
- Μείωση στις δαπάνες για παροχές τρίτων (2 εκ.€), οι οποίες καλύφθηκαν με συγκριτικά χαμηλότερη αύξηση της δαπάνης για υπηρεσίες που παρέχονται στον ΔΕΔΔΗΕ από τη ΔΕΗ Α. Ε. σύμφωνα με το άρθρο 125 παρ. 4 του ν. 4001/2011.
- Μείωση της δαπάνης ηλεκτροδότησης των εγκαταστάσεων του Διαχειριστή (3 εκ.€).

Επειδή η απόκλιση στο σύνολο του προϋπολογισμού κείται εντός του ορίου (3%) όπου δεν γίνεται εκκαθάριση σύμφωνα με τη μεθοδολογία που καθορίζεται στην απόφαση ΡΑΕ 840/2012 (σχετικό 11). Ωστόσο στην εν λόγω μεθοδολογία προβλέπεται η δυνατότητα εκκαθάρισης αποκλίσεων που αποδίδονται σε εξωγενείς παράγοντες, μη δυνάμενους να προβλεφθούν κατά την κατάρτιση του προϋπολογισμού.

Επειδή γίνεται αποδεκτό ότι η προαναφερθείσα αύξηση στις δαπάνες μισθοδοσίας καθώς επίσης και η απόκλιση στις δαπάνες για πληρωμή φόρων και τελών (84 χιλ.€) αποδίδονται σε εξωγενείς παράγοντες, μη δυνάμενους να προβλεφθούν κατά την κατάρτιση του προϋπολογισμού για το 2013, και για το λόγο αυτό οι εν λόγω αποκλίσεις κρίνεται σκόπιμο να εκκαθαρισθούν.

Επειδή σε σχέση με την υπέρβαση του προϋπολογισμού 2013 για προμήθεια υλικών και αναλώσιμων λόγω αύξησης των κλοπών υλικών, λαμβάνεται υπόψη ότι, σύμφωνα με εκτιμήσεις του Διαχειριστή, για το 2014 αναμένεται ανάλογη υστέρηση των εν λόγω δαπανών σε σχέση με τον εγκεκριμένο προϋπολογισμό.

Επειδή η επιτευχθείσα μείωση στις δαπάνες για λήψη υπηρεσιών από τη ΔΕΗ ΑΕ. και για την ηλεκτροδότηση των εγκαταστάσεων του Διαχειριστή διατηρείται στον προϋπολογισμό του 2015.

Δ.4.1 Δαπάνες για διασφάλιση επάρκειας ηλεκτροδότησης Β. Σποράδων

Επειδή ο Διαχειριστής με τα έγγραφά του από 20.6.13 και 1.7.13 (σχετικά 30 και 31) ενημέρωσε τη ΡΑΕ για την ανάγκη εγκατάστασης ενοικιαζόμενων Η/Ζ ισχύος 5 MW στη νήσο Αλόννησο για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης ηλεκτροδότησης των Βόρειων Σποράδων σε περίπτωση έκτακτης κατάστασης (απώλεια ενός υποβρυχίου καλωδίου της ζεύξης Πήλιο - Σκιάθος) τους μήνες Ιούλιο και Αύγουστο 2013, καθώς και κατά τη διάρκεια προγραμματισμένης συντήρησης υποδομών του Συστήματος Μεταφοράς από τις οποίες ηλεκτροδοτούνται οι Βόρειες Σποράδες τον Οκτώβριο 2013.

Επειδή ο Διαχειριστής ζήτησε από τη ΡΑΕ να εγκρίνει την εγκατάσταση ενοικιαζόμενων Η/Ζ στη νήσο Αλόννησο σύμφωνα με τα προαναφερθέντα και την κάλυψη των σχετικών δαπανών μέσω των χρεώσεων χρήσης δικτύου θεωρώντας αυτές ως ανελαστικές για την αντιμετώπιση εκτάκτων καταστάσεων.

Επειδή η ΡΑΕ εξέτασε το αίτημα του Διαχειριστή και, όπως αναλύεται στο από 16.7.13 έγγραφό της (σχετικό 32), αποδέχθηκε κατ' ανάγκη την πρόταση του Διαχειριστή για την κάλυψη της έκτακτης κατάστασης των Β. Σποράδων, μη δυνάμενη να προβεί σε ενδελεχή έλεγχο των διαλαμβανομένων στο αίτημα λόγω μηδενικών χρονικών περιθωρίων αντίδρασης, λαμβάνοντας υπόψη τη διαβεβαίωση του Διαχειριστή ότι σε όλες τις υποβρύχιες διασυνδέσεις των νησιών με το διασυνδεδεμένο σύστημα, ικανοποιείται το κριτήριο Ν-1, εκτός από την περίπτωση της διασύνδεσης των Β. Σποράδων και ότι λόγοι δημοσίου συμφέροντος και προστασίας των καταναλωτών επιβάλλουν τη λήψη μέτρων για τη αποφυγή, στο μέτρο του δυνατού, κάθε κινδύνου για την έλλειψη τροφοδοσίας με ηλεκτρική ενέργεια των νησιών.

Επειδή ωστόσο η ΡΑΕ, όπως αναλύεται στο ίδιο ως άνω έγγραφό της έκρινε πως υπάρχουν σοβαρές ενδείξεις ότι ο Διαχειριστής του Δικτύου δεν έχει ενεργήσει εγκαίρως και με ενδεδειγμένη επιμέλεια, ως όφειλε, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του για την προώθηση δόκιμης προσωρινής ή πιο μόνιμης λύσης, για την έστω και μερική αντιμετώπιση του προβλήματος τροφοδότησης των Β. Σποράδων, συνεκτιμώντας την οικονομική διάσταση και το δημόσιο συμφέρον, παρά το γεγονός ότι η οριστική επίλυση του προβλήματος βρίσκεται σε

9 Σημειώνεται ότι στις απολογιστικές δαπάνες 2013 που εμφανίζονται στον Πίνακα 4 δεν περιλαμβάνονται οι δαπάνες για την παροχή μειωμένου τιμολογίου, για την κάλυψη της μισθοδοσίας του αποσπασμένου προσωπικού στο ΤΑΥΤΕΚΩ και για ασφάλιστρα ευθύνης στελεχών ΔΕΔΔΗΕ.

εκκρεμότητα τουλάχιστον για μία δεκαετία, και παρά τη ύπαρξη σχετικών προτάσεων ή αιτημάτων από το Διαχειριστή του Συστήματος.

Επειδή για τους παραπάνω λόγους, η ΡΑΕ επιφυλάχθηκε ως προς το ύψος της δαπάνης που θα αναγνωριστεί ως εύλογη και θα ανακτηθεί μέσω των χρεώσεων χρήσης του ΕΔΔΗΕ, καθώς και για τον τρόπο με τον οποίο θα υπολογιστεί αυτή, με γνώμονα την εξυπηρέτηση του δημοσίου συμφέροντος, και λαμβάνοντας υπ' όψη αφ' ενός τα προεκτεθέντα, αφ' ετέρου το κόστος που θα προέκυπτε για την κάλυψη της έκτακτης ανάγκης τηρούμενης της προσήκουσας επιμέλειας και δράσης.

Επειδή ο ΔΕΔΔΗΕ, σε απάντηση του από 16.7.13 εγγράφου της Αρχής υπέβαλλε το από 2.8.13 έγγραφο (σχετικό 33). Στο έγγραφο αυτό ο Διαχειριστής αναφέρεται σε ενέργειες στις οποίες προέβη το 2010 για την ενίσχυση της τροφοδότησης των Βορείων Σποράδων από το Σύστημα Μεταφοράς (ενίσχυση της σύνδεσης των Υ/Σ Βόλος ΙΙ και Λαύκου υπό μέση τάση, προκειμένου να αντιμετωπίζονται προβλήματα ηλεκτροδότησης των Σποράδων σε περίπτωση απώλειας τροφοδότησης από τα 150 kV) και στην εξέλιξη της θερινής αιχμής ζήτησης στα νησιά από το 2010 έως το 2012, λόγω της οποίας, όπως αναφέρει, αποφάσισε μετά το θέρος 2012 να δρομολογήσει την πόντιση νέου υποβρύχιου καλωδίου μέσης τάσης παρότι η ολοκλήρωση του έργου αυτού θα ταυτιζόταν χρονικά με την ολοκλήρωση των έργων για την ηλεκτροδότηση των Β. Σποράδων από την Εύβοια, η οποία βάσει της τότε ισχύουσας ΜΑΣΜ 2010-2014 προβλεπόταν για το Β΄ εξάμηνο 2015. Ωστόσο, ο ΔΕΔΔΗΕ δεν σχολίασε την επισήμανση της ΡΑΕ όσον αφορά στην άποψη που είχε εκφράσει ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς στη ΜΑΣΜ 2010-2014 για την ανάγκη διατήρησης και ενδεχομένως ενίσχυσης της υποβρύχιας ζεύξης Πηλίου-Σκιάθου παρά την τροφοδότηση των Σποράδων από το Μαντούδι, για λόγους εναλλακτικής τροφοδότησης των νήσων και εξασφάλισης της απαιτούμενης εφεδρείας σε συνθήκες Ν-1.

Επειδή ο ΔΕΔΔΗΕ, στο πλαίσιο της υποβολής στοιχείων για την έγκριση του ετήσιου κόστους και των χρεώσεων χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2015 υπέβαλλε απολογιστικά στοιχεία δαπανών για την εγκατάσταση και λειτουργία ενοικιαζόμενων Η/Ζ στην Αλόννησο τους μήνες Ιούλιο, Αύγουστο, Σεπτέμβριο και Οκτώβριο 2013, σύμφωνα με τα οποία η συνολική δαπάνη ανήλθε σε 708.316 €.

Επειδή, μετά από αίτημα χορήγησης άδειας παραγωγής στη ΔΕΗ Α.Ε. για την εγκατάσταση των προαναφερθέντων Η/Ζ στη νήσο Αλόννησο για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών τον Αύγουστο 2013 και αναγκών συντήρησης του δικτύου για 20 ημέρες το μήνα Οκτώβριο 2013, η ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 388/2013 απόφασή της, χορήγησε την εν λόγω άδεια.

Επειδή το μέσο ετήσιο κόστος (ετήσιες αποσβέσεις και απόδοση) της επένδυσης σε ένα πρόσθετο υποβρύχιο καλώδιο καλωδίου μέσης τάσης στη εκτιμάται σε περίπου 96 χιλ.€[10].

Επειδή, βάσει των όσων αναφέρει ο Διαχειριστής (σχετικό 33) πιθανολογείται ότι η ενίσχυση της ζεύξης Πηλίου-Σκιάθου με πόντιση νέου υποβρύχιου καλωδίου μέσης τάσης δεν θα είχε ολοκληρωθεί για το θέρος του 2013 ακόμη και αν είχε ενταχθεί στον προγραμματισμό ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ το 2010.

Επειδή, σε κάθε περίπτωση, βάσει της χρονικής περιόδου στην οποία αφορά η χορηγηθείσα άδεια παραγωγής, η δαπάνη που δύναται να αναγνωρισθεί προς ανάκτηση μέσω των χρεώσεων χρήσης του ΕΔΔΗΕ ανέρχεται προσεγγιστικά κατά μέγιστο στο ήμισυ της συνολικής δαπάνης ύψους 708.316 €.

Επειδή για τους ανωτέρω λόγους, στο πλαίσιο της εκκαθάρισης του απαιτούμενου εσόδου του έτους 2013 σύμφωνα με τη μεθοδολογία που καθορίζεται με την απόφαση ΡΑΕ 840/2012 (σχετικό 11), κρίνεται σκόπιμη η προσαύξηση του απαιτούμενου εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το 2015, κατά το ποσό των 6.138 χιλ.€[11].

Δ.6 Απαιτούμενο Έσοδο 2015

Επειδή, συνοψίζοντας, το Ετήσιο Κόστος και αντιστοίχως το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ, χωρίς προσαυξήσεις λόγω υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου προηγούμενων ετών, διαμορφώνεται για το έτος 2015 για τον Κύριο και τον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

Πίνακας 7. Υπολογισμός Ετήσιου Κόστους & Απαιτούμενου Εσόδου ΕΔΔΗΕ 2015 (ποσά σε χιλ.€)

	ΔΕΔΔΗΕ	ΔΕΗ	ΣΥΝΟΛΟ
Επήσιες Λειτουργικές Δαπάνες (Ο)	427.412	-	**427.412**
Επήσιες Αποσβέσεις (Α)	6.429	129.911	**136.340**
Σύνολο Δαπανών Εκμετάλλευσης	**433.841**	**129.911**	**563.752**
Μέση Ετήσια Αξία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ)	228.890	2.646.774	**2.875.664**
Επιτόκιο Απόδοσης (ονομαστικό προ φόρων)		**7,7%**	
Απόδοση επί ΡΠΒ	**17.625**	**203.801**	**221.426**
Αφαίρεση Μισθώματος Κτιρίων ΔΕΗ από ΔΕΔΔΗΕ		- 11.000	- 11.000
Ετήσιο Κόστος	**451.466**	**322.712**	**774.178**
Εκκαθαρίσεις & λοιπές προσαυξήσεις/μειώσεις	**- 3.723**	**- 4.619**	**- 8.342**
Α. ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ (Έτος Υπολογισμού - 2)			
Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-)	-	-	-

10 Κόστος επένδυσης: 1,4 εκ.€, Οικονομική ζωή: 35 έτη, Επιτόκιο απόδοσης: 8,0%

11 Εκκαθάριση δαπανών μισθοδοσίας (5.700 χιλ.€), εκκαθάριση δαπανών για διασφάλιση επάρκειας ηλεκτροδότησης Β. Σποράδων (354 χιλ.€), εκκαθάριση δαπάνης για φόρους και τέλη (84 χιλ.€).

Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις (Εκποίηση & Ενοικίαση)		*- 6.250*	*- 6.250*
Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις (Παροχή Υπηρεσιών)	*- 9.413*		*- 9.413*
Έσοδα από ΔΑΑ	*- 72*	*- 135*	*- 206*
μείον Προϋπολογιστική Μείωση λόγω Λοιπών Εσόδων		*6.000*	*6.000*
Εκκαθάριση Επενδύσεων	*- 376*	*- 234*	*- 610*
Εκκαθάριση Λειτουργικών Δαπανών	*6.138*	*-*	*6.138*
Β. ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ (Έτος Υπολογισμού)			
Έσοδα έναντι Λοιπών Πωλήσεων		*- 4.000*	*- 4.000*
Απαιτούμενο Ετήσιο Έσοδο (ΑΕΣ)	***447.743***	***318.093***	***765.836***

Επειδή, σύμφωνα με εκτιμήσεις του Διαχειριστή, για το 2014 σημειώνεται υποανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου κατά 32,2 εκ.€. Αντίστοιχα, η εκτίμηση του Διαχειριστή για τα έσοδα του 2015 είναι 740 εκ.€. Βάσει των εκτιμήσεων αυτών και θεωρώντας το Απαιτούμενο Έσοδο του 2015 στα 760 εκ.€, η συνολική προσαύξηση του Απαιτούμενου Εσόδου επόμενων ετών λόγω υποανακτήσεων της περιόδου 2013-2015 διαμορφώνεται σε 76 εκ.€ περίπου[12]. Η υποανάκτηση που σημειώνεται συστηματικά την τριετία 2013-2015, παρά το γεγονός ότι το Απαιτούμενο Έσοδο κυμάνθηκε σε χαμηλότερα επίπεδα συγκριτικά με προηγούμενα έτη, καταδεικνύει συστηματική συρρίκνωση της ενεργής πελατειακής βάσης του Δικτύου. Όπως δείχνει η εξέλιξη των μεγεθών του Δικτύου που τηρεί ο Διαχειριστής, η συρρίκνωση αυτή εκδηλώνεται ως μείωση της πραγματικής ζήτησης για ενέργεια ή/και ως αύξηση των μη τεχνικών απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο (ρευματοκλοπή). Σε κάθε περίπτωση, για τον περιορισμό, κατά το δυνατό, των στρεβλώσεων και συγκεκριμένα της ασύμμετρης επιβάρυνσης μεταξύ παρόντων και μελλοντικών πελατών του Δικτύου, κρίνεται σκόπιμο η ενσωμάτωση υποανακτήσεων προηγούμενων ετών να πραγματοποιηθεί σταδιακά στο μέλλον, λαμβάνοντας υπόψη ιδίως την εξέλιξη της ζήτησης ενέργειας και γενικότερα των μεγεθών βάσει των οποίων το Απαιτούμενο Έσοδο επιμερίζεται στους πελάτες του Δικτύου και συγκεκριμένα την επίτευξη θετικών ρυθμών μεταβολής των μεγεθών αυτών.

Επειδή σύμφωνα τη Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που ενέκρινε η ΡΑΕ με την υπ' αριθμόν 373/7.10.2015 απόφασή της προβλέπονται τα ακόλουθα:

α) Η παραχώρηση, από τον Κύριο στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, ποσού που αντιστοιχεί σε ποσοστό 0,5% επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης έτους 2014 του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ, για την αντιμετώπιση οικονομικών κινδύνων τους οποίους αναλαμβάνει ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ και ενδεχομένως δεν καλύπτονται από το Απαιτούμενο Έσοδο που του αναγνωρίζεται για το 2015,

β) Για την καταβολή του συνολικού ανωτέρω ποσού λαμβάνονται υπόψη δείκτες-στόχοι απόδοσης που συμφωνούνται μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ, με τη σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ για θέματα που άπτονται των ρυθμιστικών της αρμοδιοτήτων.

Επειδή, σύμφωνα με την υπ' αριθμόν 196/2014 απόφαση της ΡΑΕ, η μέση τιμή της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2014 καθορίσθηκε σε 2.733.900 χιλ.€. Επομένως το ποσό που παραχωρείται από τον Κύριο στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το 2015 σύμφωνα με τη Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ ανέρχεται κατ' αρχήν σε 13.670 χιλ.€. Το τελικό ποσό ενδέχεται να μεταβληθεί σύμφωνα με τους όρους της εγκεκριμένης Σύμβασης Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και ειδικότερα όπως αναφέρεται στο άρθρο 6 αυτής.

Επειδή, λόγω των παραπάνω, το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για το 2015 ύψους 765.836 χιλ.€ επιμερίζεται μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα, όπου το «Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ» λαμβάνει τιμή η οποία θα πρέπει να οριστικοποιηθεί και να συμφωνηθεί μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στα άρθρα 6 και 7 της εγκεκριμένης από τη ΡΑΕ Σύμβασης Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ για το 2015.

Πίνακας 8	**Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2015** ***(ποσά σε χιλ.€)***		
	ΔΕΗ Α.Ε.	**ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.**	**Σύνολα**
Επιμερισμός Απαιτούμενου Εσόδου με πρόβλεψη για εφαρμογή της Σύμβασης Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ	**318.093** *– Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ*	**447.743** *+ Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ*	**765.836**

Επειδή, σύμφωνα με την υπ' αριθμόν 373/7.10.2015 απόφαση ΡΑΕ, ορίζεται ότι τυχόν υποανάκτηση του συνολικού Απαιτούμενου Εσόδου 2015 θα πρέπει να επιμερίζεται μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή αναλογικά προς την κεφαλαιακή τους απόδοση και τυχόν υπερανάκτηση αναλογικά προς το απαιτούμενο έσοδο. Επομένως, σύμφωνα με τον Πίνακα 1:

12 *18,1 εκ.€ (2013), 32,2 εκ.€ (2014), 26 εκ.€ (2015).*

● Ποσοστό 8% της συνολικής τυχόν υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου 2015 θα πρέπει να επιμεριστεί στον Διαχειριστή και το υπόλοιπο στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ.

● Ποσοστό 58% της συνολικής τυχόν υπερανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου 2015 θα πρέπει να επιμεριστεί στον Διαχειριστή και το υπόλοιπο στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ.

Ε. Αναφορικά με τις Χρεώσεις Χρήσης του ΕΔΔΗΕ και τον υπολογισμό του ανταλλάγματος για τη χρήση του δικτύου ΜΤ της ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο ΔΑΑ για το έτος 2015

Επειδή, αφενός οι χρεώσεις χρήσης του ΕΔΔΗΕ που εγκρίθηκαν με την υπ' αριθμόν 196/2014 απόφασης ΡΑΕ τέθηκαν σε ισχύ την 1.6.2014, αφετέρου επίκειται ο προσδιορισμός νέων χρεώσεων χρήσης του ΕΔΔΗΕ βάσει προϋπολογισμού για το ετήσιο κόστος και το απαιτούμενο έσοδο του 2016, δεν κρίνεται σκόπιμος ο προσδιορισμός νέων χρεώσεων χρήσης βάσει απαιτούμενου εσόδου του έτους 2015.

Επειδή, εφόσον δεν τροποποιούνται για το 2015 οι χρεώσεις χρήσης του ΕΔΔΗΕ που καθορίστηκαν με την υπ' αριθμόν 196/2014 απόφαση ΡΑΕ, δεν υφίσταται αντιστοίχως ανάγκη τροποποίησης της αριθμητικής τιμής του Συντελεστή Αναπροσαρμογής του άρθρου 1 παράγραφος 2 της υπ' αριθμ. 1413/2011 απόφασης ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 2839/15.12.11), η οποία καθορίσθηκε με την ίδια ως άνω απόφαση ΡΑΕ, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 140 παράγραφος 3 του ν.4001/2011 ως ακολούθως:

Άρθρο 1

3. Εγκρίνεται το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) για το έτος 2015 ως ακολούθως:

Ετήσιο Κόστος και Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2015 (ποσά σε χιλ.€)			
	Κύριος ΕΔΔΗΕ	Διαχειριστής ΕΔΔΗΕ	Σύνολα
Ετήσιο Κόστος ΕΔΔΗΕ 2015	322.712	451.466	774.178
Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2015	318.093 - Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ	447.743 + Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ	765.836

4. Τυχόν υποανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2015 επιμερίζεται μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ αναλογικά προς την απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων τους, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρούσα, δηλαδή:

α) 8% της συνολικής υποανάκτησης επιμερίζεται στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ

β) 92% της συνολικής υποανάκτησης επιμερίζεται στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ

5. Τυχόν υπερανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2015 επιμερίζεται μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ αναλογικά προς το Απαιτούμενο Έσοδο έκαστου προ της εφαρμογής του Ανταλλάγματος Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ, δηλαδή:

α) 58% της συνολικής υπερανάκτησης επιμερίζεται στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ

β) 42% της συνολικής υπερνάκτησης επιμερίζεται στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ

Άρθρο 2

Καλούνται ο Διαχειριστής και ο Κύριος του ΕΔΔΗΕ να οριστικοποιήσουν την αριθμητική τιμή
του Ανταλλάγματος Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ του άρθρου 1 της παρούσας, σύμφωνα με τα αναφερόμενα
στα άρθρα 6 και 7 της εγκεκριμένης από τη ΡΑΕ Σύμβασης Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ για το 2015 και να ανακοινώσουν την τιμή αυτή στη ΡΑΕ.

Άρθρο 3

Σύμφωνα με το άρθρο 32 του ν. 4001/2011 κατά των αποφάσεων της ΡΑΕ χωρεί αίτηση αναθεώρησης, η οποία ασκείται μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από την δημοσίευση ή την κοινοποίηση της απόφασης.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 27 Νοεμβρίου 2015

Ο Πρόεδρος
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

Αριθμ. απόφ. 455/2015 (3)

Έγκριση του Ετήσιου Κόστους 2016 και των Χρεώσεων Χρήσης για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση της 27ης Νοεμβρίου 2015)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179), και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 15, 122, 123, 125, 127, 128 και 140 του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012, εφεξής ΚΔΣ) όπως ισχύει, και ιδίως το Άρθρο 275.

3. Την υπ' αριθμ. 340/19.06.2014 Απόφαση ΡΑΕ «Μεθοδολογία υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 1778/30.06.2014).

4. Τις διατάξεις του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου (ΦΕΚ Β΄1463/17.6.13), όπως ισχύει, και ιδίως το Άρθρο 40.

5. Τις διατάξεις του Κώδικα Διοικητικής Διαδικασίας (Ν. 2690/1999, ΦΕΚ Α΄ 45/1999).

6. Την υπ' αριθμ. 17/2006 απόφαση της ΡΑΕ αναφορικά με τις «Αριθμητικές τιμές Συντελεστών Απωλειών Δικτύου».

7. Την από 04.06.2009 Απόφαση της ΡΑΕ (1332/2009) που εγκρίνει την Μεθοδολογία - Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β΄ 1460/20.07.2009) όπως τροποποιήθηκε με την από 09.12.2010 Απόφαση της ΡΑΕ 2215/2010.

8. Την από 31.12.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (ΥΠΑΝ/ΑΠ.Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.10.1990/19957, ΦΕΚ Β΄ 15/14.01.2008) «Ετήσιο Κόστος 2007 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας» και τη σχετική γνωμοδότηση της ΡΑΕ (υπ'αριθμ. 294/2007).

9. Την από 15.06.2010 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Δ5/ΗΛ/Β/Φ.67/608/οικ.12312, ΦΕΚ Β΄ 947/30.06.2010) και την από 22.12.2009 σχετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (505/2009) «Ετήσιο Κόστος 2010 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας».

10. Την από 31.12.2010 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Δ5/ΗΛ/Β/Φ.67/2186/23882, ΦΕΚ Β΄ 2094/31.12.2010) και ΦΕΚ Β΄ 45/24.01.2011, καθώς και την από 22.12.2010 σχετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (378/2010) «Ετήσιο Κόστος και Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2011».

11. Την υπ' αριθμ. 840/17.10.2012 Απόφαση της ΡΑΕ για την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

12. Την υπ' αριθμ. 1017/20.12.2012 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους Δικτύου Διανομής για το 2012 και 2013, καθώς και των Χρεώσεων Χρήσης του 2013 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».

13. Την υπ' αριθμ. 196/14.04.2014 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του 2014 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».

14. Την υπ' αριθμ. 454/27.11.2015 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους 2015 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».

15. Την υπ' αριθμ. 567/2007 γνωμοδότηση της ΡΑΕ με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

16. Την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.11/30/οικ.2456/04.02.2008 απόφαση Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β΄ 300/26.02.2008) με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

17. Τη υπ' αριθμ. 368/30.10.2009 Γνωμοδότηση ΡΑΕ με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

18. Την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.10/2565/οικ.1896/2.2.2010 (ΦΕΚ Β΄168/22.2.2010) απόφαση ΥΠΕΚΑ «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

19. Την υπ' αριθμ. 1413/14.11.11 απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄2839/15.12.2011) με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας της ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

20. Την υπ' αριθμ. 340/19.6.2014 Απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄1778/30.6.2014) με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού απαιτουμένου εσόδου του διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας».

21. Την υπ' αριθμ. 572/09.10.2014 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2015-2017, καθώς και του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2015, του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)».

22. Τις από 4.8.2015 επιστολές της ΡΑΕ προς ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (ΡΑΕ/Ο-61957) και προς ΔΑΑ Α.Ε. (ΡΑΕ/Ο-61956) σχετικά με τον προγραμματισμό έγκαιρης έκδοσης αποφάσεων για τις χρεώσεις χρήσης του Δικτύου Διανομής για το 2015.

23. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΑΑ Α.Ε. για τον καθορισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου και του Συστήματος για το 2016 (αρ. πρωτ. ΡΑΕ/Ι-199264).

24. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου για το 2016 (αρ. πρωτ. ΡΑΕ/Ι-199288/01.10.2015 και ΡΑΕ/Ι-199681/16.10.2015).

25. Το υπ' αριθμ. Ο-62491/29.10.15 έγγραφο ΡΑΕ με θέμα «Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης ΕΔΔΗΕ 2016: Προγραμματισμός ανάπτυξης ΕΔΔΗΕ - Ανάλυση δαπανών επενδύσεων 2014-2016».

26. Το υπ' αριθμ. Ο-62623/19.11.15 έγγραφο ΡΑΕ με θέμα «Έσοδο και Χρεώσεις Χρήσης ΕΔΔΗΕ 2016: Παρατηρήσεις στα υποβληθέντα στοιχεία».

27. Τα συμπληρωματικά στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου για το 2016 (ΡΑΕ/Ι-200969/24.11.15).

28. Τον Ετήσιο Απολογισμό 2014 της ΔΕΗ Α.Ε. όπως αυτός δημοσιεύτηκε στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ.

29. Την Ετήσια Έκθεση Οικονομικών Καταστάσεων 2014 και τις Οικονομικές Καταστάσεις Β΄ εξαμήνου 2015 της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

30. Το τεύχος αναλυτικών στοιχείων των λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων της ΔΕΗ Α.Ε. για το 2011 (ΡΑΕ/Ι-162016/17.09.12).

31. Το έργο με τίτλο «Τεχνική υποστήριξη της ΡΑΕ σε θέματα μεθοδολογιών και διαδικασιών καθορισμού τιμολογίων πρόσβασης (σύνδεσης και χρήσης) χρηστών στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής» που έχει ανατεθεί στην εταιρεία Συμβούλων «Economic Consulting Associates Ltd», σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 227/2014 Απόφαση ΡΑΕ.

32. Το υπ' αριθμ. ΓρΔ/381/23.1.15 έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (ΡΑΕ/Ι-192018/23.1.15) με θέμα «Διασφάλιση ηλεκτροδότησης των Β. Σποράδων κατά το θέρος 2014».

33. Το υπ' αριθμ. ΥΕΣΘΕΔ/1612/28.11.2014 κοινό έγγραφο των εταιρειών ΔΕΗ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ» (ΡΑΕ/Ι-190467/28.11.2014).

34. Την υπ' αριθμ. 373/2015 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Σύμβασης Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ».

35. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

Α. Κανονιστικό πλαίσιο

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 128 του ν. 4001/2011, η διαχείριση του ΕΔΔΗΕ γίνεται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, ο οποίος κυρώνεται με απόφαση ΡΑΕ.

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 περίπτωση (θ) του άρθρου 128 του ν.4001/2011, με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ καθορίζονται ο τρόπος και τα κριτήρια υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ λαμβανομένης υπόψη της απόδοσης του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ κατά τομέα δραστηριότητας, προκειμένου να διαμορφώνονται τα κατάλληλα κίνητρα για την αποδοτικότερη λειτουργία του ΕΔΔΗΕ καθώς και του σχεδίου ανάπτυξη του Δικτύου.

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 140 του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ εγκρίνει, ένα (1) μήνα πριν την έναρξη ισχύος τους, μετά από εισήγηση των αρμόδιων διαχειριστών του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ, τα τιμολόγια σύνδεσης και χρήσης των εθνικών δικτύων τα οποία και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και αναρτώνται στην ιστοσελίδα της.

Επειδή, δεν έχει ακόμα θεσπιστεί ο Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ με τον οποίο καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ. Συνεπώς, εξακολουθεί να ισχύει η μεθοδολογία που καθορίστηκε με τις από 31.12.2007, 15.06.2010 και 31.12.2010 Υπουργικές Αποφάσεις (σχετικά 8, 9 και 10), όπως η μεθοδολογία αυτή εφαρμόζεται, αρχής γενομένης με την υπ' αριθμόν 1017/2012 Απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 12), λαμβάνοντας υπόψη την υπ' αριθμόν 840/2012 Απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 11). Η μεθοδολογία αυτή θεσπίστηκε προκειμένου να δύναται να ασκηθεί στην πράξη το δικαίωμα των πελατών να επιλέγουν προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και κατ' αναλογία με τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΚΔΣ) για τον υπολογισμό του Ετησίου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς.

Επειδή, στο πλαίσιο έγκρισης του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2016 ζητήθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (σχετικό 22) και παρασχέθηκαν (σχετικό 21) στοιχεία και εκτιμήσεις για τον υπολογισμό της αξίας της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης και του κόστους αποσβέσεων για τα έτη 2014, 2015 και 2016 με βάση τις αξίες 31.12.2009 προ αναπροσαρμογής και τις μεταγενέστερες μεταβολές στα πάγια (λόγω προσθηκών, αποσύρσεων κλπ.) και για τις λειτουργικές δαπάνες της δραστηριότητας για τα ως άνω έτη.

Β. Αναφορικά με το κόστος κεφαλαίου και αποσβέσεων του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, βάσει της εκτίμησης απολογισμού που υπέβαλλε η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το έτος 2015, μη λαμβανομένης υπόψη της αναπροσαρμογής 31.12.2009 των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της δραστηριότητας κατά τα προαναφερθέντα, και των αντίστοιχων προϋπολογιστικών στοιχείων για το 2016 (σχετικό 21), διαπιστώνεται ότι:

α) Η μέση τιμή των απασχολούμενων κεφαλαίων του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2016, εκτιμάται σε 2.964.183 χιλ.€, υπολογιζόμενη όπως φαίνεται στον Πίνακα 2.

β) Η μέση τιμή των απασχολούμενων κεφαλαίων του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ εκτιμάται για το 2016 σε 221.470 χιλ.€, υπολογιζόμενη όπως φαίνεται στον Πίνακα 3. Η τιμή αυτή διαφοροποιείται από την εισήγηση του Διαχειριστή (230.303 χιλ.€). Η διαφοροποίηση προκύπτει θεωρώντας ως εύλογη εκτίμηση αποθεμάτων για το τέλος του 2016 τα 172,3 εκ.€, αντί 190 εκ.€ που εισηγήθηκε ο Διαχειριστής. Για την εκτίμηση αυτή λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

● Η ετήσια προϋπολογιζόμενη δαπάνη για υλικά επενδύσεων και εκμετάλλευσης, η οποία για το 2016 ανέρχεται σε 103 εκ.€.

● Η αξία των έργων δικτύου που υλοποιεί ο ΔΕΔΔΗΕ και τα οποία ο Διαχειριστής εκτιμά ότι θα βρίσκονται υπό εκτέλεση στο τέλος του 2016. Η αξία των έργων αυτών εμφανίζεται στα αποθέματα του Διαχειριστή έως ότου γίνει η τιμολόγησή τους στον Κύριο του Δικτύου. Σύμφωνα με εκτιμήσεις του Διαχειριστή, η αξία των εν λόγω έργων για το 2016 ανέρχεται σε 35 εκ.€.

● Το μέγεθος των αποθεμάτων υλικών για επενδύσεις και εκμετάλλευση, το οποίο θεωρείται εύλογο να καθοριστεί σε 16 μήνες (με αντίστοιχη αξία 137,3 εκ.€, βάσει μέσης μηνιαίας προϋπολογιζόμενης δαπάνης υλικών 8,58 εκ.€). Για τον καθορισμό του εύλογου μεγέθους των αποθεμάτων υλικών λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα:

ο Η διαμόρφωση του μεγέθους των αποθεμάτων υλικών της διανομής ιστορικά, το οποίο ανέρχεται κατά μέσο όρο σε 15,6 μήνες την περίοδο 2012-2014 και σε 13,7 μήνες την περίοδο 2007-2011.

ο Το γεγονός ότι σύμφωνα με τα στοιχεία που έχει υποβάλλει ο Διαχειριστής, η αποθεματοποίηση υλικών εκτιμάται ότι διαμορφώνεται σε 18,1 μήνες το 2016 και σε 20,9 μήνες το 2015.

ο Ότι κατά την κρίση της ΡΑΕ, από την επιχειρηματολογία του Διαχειριστή σε σχέση με το τρέχον μέγεθος αποθεμάτων υλικών (σχετικό 27), δεν προκύπτει επαρκής τεκμηρίωση αναφορικά ειδικότερα με την ανάγκη τήρησης υψηλότερων αποθεμάτων συγκριτικά με τα 3 πρώτα έτη λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

ο Η πάγια ανάγκη παροχής κινήτρων στους διαχειριστές δικτύων μέσω των μεθοδολογιών τιμολόγησης, ώστε να προάγεται η οικονομική αποτελεσματικότητα στην άσκηση της δραστηριότητάς τους.

Πίνακας 2 ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΑΞΙΑΣ ΡΠΒ ΔΕΗ Α.Ε. ΕΔΔΗΕ 2014-2016 (χωρίς αναπροσαρμογή αξίας παγίων) Ποσά σε € χιλ.	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2014	ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2015 (Σεπτέμβριος 2015)	ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2016 (Σεπτέμβριος 2015)
ΠΑΓΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ	**4.784.068**	**4.830.666**	**4.824.086**
Συν **ΠΑΓΙΑ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ**	**32.700**	**55.156**	**55.100**
Μείον **ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΠΑΓΙΟΥ**	-201.152	-207.081	-206.865
Μείον **ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ (ληφθείσες έως 31.12.08)**	-1.377.583	-1.330.228	-1.271.152
Συν **ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ (ληφθείσες έως 31.12.08)**	59.460	59.076	58.692
Μείον **ΣΩΡΕΥΤΙΚΕΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ (ληφθείσες από 1.1.09 έως και το προηγούμενο έτος)**	-673.826	-742.268	-802.268
Συν **ΣΩΡΕΥΤΙΚΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ (ληφθείσες από 1.1.09 έως και το προηγούμενο έτος)**	74.683	96.877	120.686
Συν **ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΤΡΕΧΟΝΤΟΣ ΕΤΟΥΣ**	256.914	208.490	231.190
Μείον **ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΤΡΕΧΟΝΤΟΣ ΕΤΟΥΣ**	-68.442	-60.000	-60.000
Μείον **ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΤΡΕΧΟΝΤΟΣ ΕΤΟΥΣ**	-3.624	-3.000	-3.500
Συν **ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΤΡΕΧΟΝΤΟΣ ΕΤΟΥΣ**	965	863	908
Μείον **ΑΠΟΜΑΚΡΥΝΣΕΙΣ ΕΤΟΥΣ**	-5.540	-4.989	-4.900
Συν **ΛΟΙΠΕΣ ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ**	-12.105		
ΚΑΘΑΡΗ ΑΞΙΑ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΤΕΛΟΥΣ ΕΤΟΥΣ	**2.866.518**	**2.903.562**	**2.941.975**
Συν **ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ ΕΤΟΥΣ**	**10.607**	**41.415**	**41.415**
+ ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	0	41.415	41.415
+ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	249.518		
+ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	8.982		
- ΛΟΙΠΕΣ (ΠΛΗΝ ΔΑΝΕΙΩΝ) ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	-62.623		
- ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	-56.402		
- ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	-118.325		
- ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	-10.542		
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΤΕΛΟΥΣ ΕΤΟΥΣ	**2.877.125**	**2.944.977**	**2.983.390**
ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ [=(ΚΠ$_{31.12.15}$+ ΚΠ$_{31.12.16}$)/2]		**2.911.051**	**2.964.183**
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ ΕΤΟΥΣ:		**41.415**	
Υπολογισμός Κεφαλαίου Κίνησης			
Μεταφορά υπολοίπου κεφαλαίου κίνησης προηγούμενου έτους		*10.607*	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ :		**30.808**	
Απαιτήσεις		**393.336**	
Πώληση αποξηλωθέντων υλικών		*10.000*	
Μισθώσεις Κτιρίων		*10.217*	
Ενοίκιο χρήσης δικτύου		*313.119*	
Συμμετοχές		*60.000*	
Υποχρεώσεις		**208.490**	
Επενδύσεις		*208.490*	

ΠΙΝΑΚΑΣ 3. ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΔΕΔΔΗΕ 2014 - 2016

ποσά σε χιλ.€

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ ΑΞΙΑΣ ΤΗΣ ΡΠΒ	ΑΠΟΛ. 2014	ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2015	ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2016
Ακινητοποιήσεις προηγούμενου έτους	43.816	46.847	44.357
Επενδύσεις	5.189	4.000	21.300
Αποσύρσεις	-85	-90	-120
Λοιπές κινήσεις	4.022		
Α. Ακινητοποιήσεις έτους (συμπερ. οι αποσβέσεις του τρέχοντος έτους)	**52.942**	**50.757**	**65.537**
Β. Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**375.137**	**379.516**	**371.139**
Απόθεμα	180.191	195.000	172.333
Εμπορικές & λοιπές απαιτήσεις	166.158	180.000	180.000
Χρηματικά Διαθέσιμα	28.788	4.516	18.806
Γ. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**246.095**	**245.950**	**250.960**
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	158.150	178.000	175.000
Πιστωτές διάφοροι	14.837	16.000	15.000
Μέρισμα πληρωτέο			
Λοιποί φόροι και ασφαλ.εισφορές	23.705	24.000	24.000
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	2.857	2.950	11.960
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μεταβατικο	46.546	25.000	25.000
(Β-Γ) Κεφάλαιο Κίνησης έτους	**129.042**	**133.566**	**120.179**
Δ. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις (αναβαλλόμενοι φόροι νετ)	**37.295**	**43.000**	**43.000**
Ε. Ετήσιες αποσβέσεις	**6.095**	**6.400**	**6.700**
Απασχολούμενα Κεφάλαια τέλους έτους Α+(Β-Γ)+Δ-Ε	**213.184**	**220.923**	**222.016**
Μέση τιμή Απασχολούμενων Κεφαλαίων έτους	**214.062**	**217.054**	**221.470**

γ) Οι καθαρές αποσβέσεις 2016 των παγίων στοιχείων της δραστηριότητας εκτιμώνται σε 126.957 χιλ.€ για τα πάγια στοιχεία του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ[13] και σε 6.700 χιλ.€ για τα πάγια στοιχεία του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ.

δ) Οι επενδύσεις στο ΕΔΔΗΕ προϋπολογίζονται για το 2016 σε 252,5 εκ.€, περιλαμβανομένων συμμετοχών συνδεόμενων πελατών (πρόβλεψη 60 εκ.€), επώνυμων έργων της Διανομής που υλοποιεί ο ΑΔΜΗΕ και κεφαλαιοποιούνται από τον Κύριο του ΕΔΔΗΕ (πρόβλεψη 20 εκ.€) και επενδύσεων υποστήριξης της Διανομής που κεφαλαιοποιούνται από τον ΔΕΔΔΗΕ (πρόβλεψη 21,3 εκ.€).

Επειδή, δεν έχει ακόμα καταγραφεί η μεθοδολογία για τον προσδιορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, η οποία προβλέπεται να συμπεριληφθεί στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, η έκδοση του οποίου δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

Επειδή, η ΡΑΕ στο πλαίσιο των ενεργειών για εναρμόνιση της μεθοδολογίας υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου των ρυθμιζόμενων Δικτύων ενέργειας (ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου), προχώρησε εντός του 2014 σε κατάρτιση νέας μεθοδολογίας του ΕΣΜΗΕ (σχετικό 19).

Επειδή, η ΡΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για έγκριση των τιμολογίων σύνδεσης των εθνικών δικτύων και βάσει της νέας μεθοδολογίας υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ, ενέκρινε (σχετικό 21) τιμές για κάθε μια εκ των παραμέτρων του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου για τα τρία έτη της πρώτης Ρυθμιστικής Περιόδου, όπου μεταξύ άλλων για το έτος 2016 αποφάσισε τη διατήρηση της τιμής του ασφαλίστρου κινδύνου της χώρας (CRP) σε 4%.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, και σε συνέχεια των μέχρι σήμερα Αποφάσεων της ΡΑΕ αναφορικά με το Ετήσιο Κόστος και ειδικότερα το κόστος κεφαλαίου της δραστηριότητας της Διανομής (σχετικά 8 έως και 14), η ΡΑΕ εγκρίνει απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων της δραστηριότητας Διανομής, βάσει ονομαστικού (προ-φόρων) Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου ($WACC_{nominal}$).

Επειδή, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε εισήγηση (σχετικό 21) για τον υπολογισμό της απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) της δραστηριότητας της Διανομής για το 2016 και έδωσε εκτιμήσεις για τις επιμέρους παραμέτρους βάσει μελέτης που ανέθεσε σε Σύμβουλο. Η μεθοδολογία υπολογισμού της απόδοσης στην εισήγηση αυτή, έχει βασιστεί στο άρθρο 10 της μεθοδολογίας προσδιορισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ (σχετικό 19), με μόνη διαφοροποίηση, τον υπολογισμό της απόδοσης σε ονομαστικούς όρους. Στη συγκεκριμένη εισήγηση, λόγω της κυριότητας του ΕΔΔΗΕ και του συνόλου των δανείων της δραστηριότητας Διανομής από τη ΔΕΗ Α.Ε., τόσο ο συντελεστής δανειακής επιβάρυνσης (g) όσο και το κόστος δανεισμού (r_d), έχουν υπολογιστεί βάσει των σχετικών μεγεθών της ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα Διανομής. Τα αποτελέσματα της εισήγησης για κάθε παράμετρο του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου παρουσιάζονται ακολούθως:

Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου ΕΔΔΗΕ βάσει εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ	
	2016
Απόδοση χωρίς κίνδυνο (r_f)	0,91%
Ασφάλιστρο κινδύνου αγοράς (MRP)	5,81%
Συντελεστής Δανειακής Επιβάρυνσης (g)	39,06%
Συντελεστής συστηματικού κινδύνου (β_{equity})	0,58
Ασφάλιστρο κινδύνου χώρας (CRP)	5,3%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων μετά φόρων ($r_{e,\ post\text{-}tax}$)	9,58%
Φορολογικός συντελεστής (t)	29%
Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου ΕΔΔΗΕ βάσει εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ	
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων προ φόρων ($r_{e,\ pre\text{-}tax}$)	13,49%
Κόστος Δανειακών κεφαλαίων προ φόρων (r_d)	5%
Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου προ φόρων, σε ονομαστικές τιμές ($WACC_{nominal}$)	10,17%

Επειδή, η ΡΑΕ θα πρέπει να λάβει υπ' όψη της όλα τα ανωτέρω, σε συνδυασμό πάντοτε με το ρόλο της ως εποπτεύουσα την εγχώρια αγορά ενέργειας, με βασική αρμοδιότητα αναφορικά με τις μη ανταγωνιστικές δραστηριότητες, την άσκηση κατάλληλης ρυθμιστικής πολιτικής, ώστε να διασφαλίζονται με ισόρροπο τρόπο: α) Η άντληση νέων κεφαλαίων για τη χρηματοδότηση των αναγκαίων επενδύσεων στα εθνικά δίκτυα, προκειμένου να προάγεται με οικονομικά αποδοτικό τρόπο η παροχή των αντίστοιχων υπηρεσιών, η ανάπτυξη της εγχώριας αγοράς ενέργειας και η ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας, και β) η προστασία των συμφερόντων των τελικών καταναλωτών, ιδίως σε σχέση με τις τιμές και τη διαφάνεια των τιμολογίων, έτσι ώστε να μην πλήττονται υπέρμετρα από αυξήσεις των ρυθμιζόμενων χρεώσεων που επιβάλλονται σε αυτούς.

Επειδή, η ΡΑΕ, προσβλέπει σε βελτίωση των οικονομικών συνθηκών στη χώρα εντός του 2016, πρόβλεψη που επαληθεύεται από τις διαθέσιμες εκτιμήσεις εκθέσεων για την πορεία της ελληνικής οικονομίας από Ευρωπαϊκή Επιτροπή, ΔΝΤ και ΟΟΣΑ, γεγονός που θεωρείται αναγκαίο να συνεκτιμηθεί στον καθορισμό της εύλογης απόδοσης για τη δραστηριότητα της Διανομής.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, κατά την εξέταση του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (WACC) της δραστηριότητας Διανομής για το 2016, κρίθηκε εύλογο να θεωρηθούν αποδεκτές ορισμένες από τις τιμές των επιμέρους παραμέτρων του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου της δραστηριότητας Μεταφοράς (σχετικό 21) και να υπάρξουν διαφοροποιήσεις όπου αυτό είναι αναγκαίο και συγκεκριμένα: α) για το εκτιμώμενο κόστος δανειακών κεφαλαίων (5%), β) για τον συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης της Διανομής (39,06%), γ) για το ασφάλιστρο κινδύνου της χώρας (2,5%) και δ) για το φορολογικό συντελεστή (29%).

Επειδή, η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπ' όψη τα ανωτέρω θεωρεί ως εύλογη την απόδοση του 7,0%.

Επειδή, βάσει των παραπάνω η κεφαλαιακή απόδοση και το κόστος αποσβέσεων της δραστηριότητας διανομής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του ΕΔΔΗΕ για το 2016 καθορίζονται προϋπολογιστικά σε 222.996 χιλ.€ και

13 Ρυθμιστικές (καθαρές) Αποσβέσεις=Αποσβέσεις Παγίου - Απομείωση Συμμετοχών Ισολογισμού - Απομείωση Συμμετοχών Αποτελεσμάτων (ληφθείσες από 1.1.09). Εν προκειμένω, βάσει των μεγεθών του Πίνακα 2: 206.865-58.692-(120.686-96.877)+3.500-908.

133.657 χιλ.€ αντιστοίχως, επιμεριζόμενα μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

Πίνακας 1	Κεφαλαιακό κόστος ΕΔΔΗΕ 2016 (ποσά σε χιλ.€)		
	Κεφαλαιακή απόδοση	Κόστος αποσβέσεων	Σύνολα
ΔΕΗ Α.Ε.	207.493	126.957	334.450
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	15.503	6.700	22.203
Σύνολα	222.996	133.657	356.653

Επειδή, από το συνολικό αντάλλαγμα που δικαιούται ο Κύριος του ΕΔΔΗΕ για την παραχώρηση της εκμετάλλευσης του Δικτύου το 2016 αφαιρούνται τα μισθώματα ακινήτων της ιδιοκτησίας του που χρησιμοποιεί ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ ύψους 10,2 εκ.€, καθώς αναγνωρίζονται ως λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή, το συνολικό αντάλλαγμα του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2016 διαμορφώνεται σε 324.250 χιλ.€ και το συνολικό κεφαλαιακό κόστος του ΕΔΔΗΕ αντιστοίχως σε 346.453 χιλ.€.

Γ. Αναφορικά με το κόστος λειτουργίας του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή (σχετικό 21) οι λειτουργικές δαπάνες της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. το 2016 προϋπολογίζονται σε 439 εκ.€.

Επειδή, στον παραπάνω προϋπολογισμό περιλαμβάνονται οι ακόλουθες δαπάνες:

α) Δαπάνη ύψους 11 εκ.€ για την κάλυψη του κόστους για την παροχή, από τη ΔΕΗ Α.Ε., ηλεκτρικής ενέργειας στους υπαλλήλους του Διαχειριστή βάσει μειωμένου τιμολογίου.

β) Δαπάνη ύψους 2 εκ.€ για την κάλυψη της επιβάρυνσης του Διαχειριστή με τμήμα της δαπάνης μισθοδοσίας και των εργοδοτικών εισφορών του αποσπασμένου προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. στο ΤΑΥΤΕΚΩ, βάσει του άρθρου 13 παρ. 3 του ν. 4147/2013.

γ) Δαπάνη ύψους 70 χιλ.€ για ασφάλιση ευθύνης Διευθυντών και Στελεχών Διοίκησης του Διαχειριστή.

Επειδή δεν κρίνεται εύλογο οι ανωτέρω υπό στοιχεία (α) έως και (γ) δαπάνες να ανακτώνται μέσω των χρεώσεων που καταβάλλουν οι Χρήστες του ΕΔΔΗΕ, για τους εξής λόγους:

α) οι εν λόγω δαπάνες δεν συνιστούν αναγκαίες και εύλογες δαπάνες για τη λειτουργία, τη συντήρηση και την ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ,

β) οι εν λόγω δαπάνες αφορούν παροχές προς το προσωπικό του Διαχειριστή οι οποίες δεν σχετίζονται με κανενός είδους υπηρεσία προς τους Χρήστες του ΕΔΔΗΕ, επομένως στερούνται ανταποδοτικότητας προς αυτούς,

γ) ειδικά όσον αφορά τη δαπάνη για κάλυψη του κόστους προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ Α.Ε. στους εργαζόμενους και τους συνταξιούχους της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. βάσει μειωμένου τιμολογίου, τυχόν επιβάρυνση των Χρηστών του ΕΔΔΗΕ με τη δαπάνη για την παροχή αυτού του προνομίου στους εργαζομένους του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ είναι προδήλως αντίθετη με τις επιταγές του εθνικού και κοινοτικού δικαίου όσον αφορά στην ανεξαρτησία και τον ουσιαστικό διαχωρισμό των επιχειρήσεων που διαχειρίζονται δίκτυα ενέργειας από επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στην παραγωγή και την προμήθεια ενέργειας,

δ) ειδικά όσον αφορά τη δαπάνη για την κάλυψη της δαπάνης μισθοδοσίας και των εργοδοτικών εισφορών του αποσπασμένου προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στο ΤΑΥΤΕΚΩ, η εν λόγω δαπάνη είναι παντελώς άσχετη με τη δραστηριότητα της διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ αφού αφορά προσωπικό το οποίο δεν εργάζεται στον Διαχειριστή του.

Επειδή στον προϋπολογισμό περιλαμβάνονται δαπάνες ύψους 24 εκ.€ για «Αμοιβές &Έξοδα Τρίτων». Όπως αναφέρει ο Διαχειριστής:

α) Οι δαπάνες 2016 για «Αμοιβές & Έξοδα Τρίτων» προϋπολογίζονται στα επίπεδα των προϋπολογισμών των δύο προηγούμενων ετών (2014: 22,5 εκ.€, 2015: 23,5 εκ€), παρά την υστέρηση που σημειώθηκε στην υλοποίηση των προϋπολογισμών αυτών (2014: 17,3 εκ.€, εκτίμηση 2015: 19 εκ.€).

β) Η αύξηση σε σχέση με τους απολογισμούς 2014-2015 αφορά πρωτίστως τις εργολαβίες διακοπών-επαναφορών (3 εκ.€), υποθέτοντας την ανάλογη αύξηση των αιτούμενων διακοπών λόγω χρέους από τους Προμηθευτές, ενώ το υπόλοιπο (2 εκ.€) προβλέπεται για διαφόρων ειδών εργολαβίες οι οποίες χρειάζονται ενίσχυση (ιδίως για καταμετρήσεις, μελέτες τρίτων, πληροφορική και γενικές υπηρεσίες).

γ) Η υστέρηση των δαπανών των προϋπολογισμών 2014 και 2015 οφείλεται πρωτίστως στις διακοπές - επαναφορές λόγω χρέους, οι οποίες εμφανίζονται μειωμένες λόγω των λιγότερων αιτημάτων των Προμηθευτών για διακοπή πελατών (2014 & 2015), ενώ υστέρηση υπήρξε επίσης στις εργολαβίες φύλαξης δικτύου και τις μελέτες από τρίτους, ιδιαίτερα στις εργολαβίες πληροφορικής (2014), στις εργολαβίες καταμέτρησης, τις υπηρεσίες υποστήριξης και πληροφορικής (2015).

Ενόψει των ανωτέρω, κρίνεται ότι στον προϋπολογισμό 2016 για «Αμοιβές και Έξοδα Τρίτων» δεν πρέπει να περιληφθεί η αύξηση που αιτείται ο ΔΕΔΔΗΕ σε σχέση με τους απολογισμούς 2014 και 2015 (περίπου 5 εκ.€), δεδομένου ότι η δαπάνη αυτή είχε εγκριθεί στους προϋπολογισμούς των ετών 2014 και 2015 για τους ίδιους σκοπούς, αλλά δεν υλοποιήθηκε. Παράλληλα, οι σχετικές αποκλίσεις στην εκτέλεση των προϋπολογισμών 2014 και 2015 δεν θα πρέπει να εκκαθαρισθούν.

Επειδή στον προϋπολογισμό περιλαμβάνονται δαπάνες ύψους 23,4 εκ.€ για «Διάφορες Δαπάνες». Όπως αναφέρει ο Διαχειριστής, στις δαπάνες αυτές περιλαμβάνεται προϋπολογιζόμενη δαπάνη ύψους 9,6 εκ.€ για την παροχή στο προσωπικό του Διαχειριστή τροφείου, στο χώρο και κατά το χρόνο εργασίας, ή διατακτικών σίτισης, βάσει της Επιχειρησιακής Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας Προσωπικού ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ 30.4.2015. Όπως αναφέρεται στην εν λόγω Επιχειρησιακή Σύμβαση, η παροχή δίνεται «με σκοπό την εξυπηρέτηση των λειτουργικών αναγκών της Εταιρείας, τη βελτίωση των όρων και των συνθηκών εργασίας, καθώς και την αύξηση της παραγωγικότητας». Επιπροσθέτως, σε Δελτίο Τύπου που εξέδωσε η ΔΕΗ Α.Ε. την 3.3.2015 σχετικά με τη νέα συλλογική σύμβαση εργασίας αναφέρεται ότι «[...] Η νέα Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας σε καμία περίπτωση δεν επιβαρύνει τους καταναλωτές [...]». Ενόψει των ανωτέρω, στο βαθμό που από τα στοιχεία του προϋπολογισμού για το κόστος του ΕΔΔΗΕ το 2016 δεν προκύπτει κάποιο όφελος για τους πελάτες του Δικτύου (μέσω μείωσης στο μέσο κόστος μισθοδοσίας

του προσωπικού του Διαχειριστή ή με άλλο τρόπο) ως αποτέλεσμα αύξησης της παραγωγικότητας και σε αντιστάθμισμα του πρόσθετου κόστους για την ως άνω παροχή, το κόστος αυτό δεν μπορεί να θεωρηθεί αναγκαίο ή εύλογο για την άσκηση της δραστηριότητας του Διαχειριστή και επομένως δεν μπορεί να περιληφθεί στο Ετήσιο Κόστος του Δικτύου Διανομής.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, ο προϋπολογισμός λειτουργικών δαπανών του ΕΔΔΗΕ για το 2016 διαμορφώνεται σε 411.330 χιλ.€, με την ανάλυση του Πίνακα 4.

ΠΙΝΑΚΑΣ 4. ΔΑΠΑΝΕΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ 2014-2016

ΕΙΔΗ ΔΑΠΑΝΩΝ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ	ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2016	ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2015	ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2015	ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2014	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2014
ΑΜΕΣΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	377.230	392.012	373.655	381.720	377.444
ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑ	258.500	259.000	251.700	254.020	259.600
ΑΜΟΙΒΕΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΤΡΙΤΩΝ	19.000	23.500	19.000	22.500	17.328
ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	47.930	48.912	46.155	44.500	47.935
ΦΟΡΟΙ-ΤΕΛΗ	3.000	4.500	2.800	4.200	3.040
ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ	13.800	15.100	19.000	14.500	15.002
ΥΛΙΚΑ ΚΑΙ ΑΝΑΛΩΣΙΜΑ	35.000	41.000	35.000	42.000	34.539
ΛΟΙΠΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	23.100	22.800	24.875	25.800	26.879
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΗ (shared services)	8.000	7.000	9.000	9.000	11.041
ΑΥΤΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΔΕΔΔΗΕ	1.900	1.800	1.800	2.800	1.791
ΜΙΣΘΩΣΗ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΕΗ ΑΠΟ ΤΟΝ ΔΕΔΔΗΕ	10.200	11.000	10.217	12.000	11.997
ΛΟΙΠΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	3.000	3.000	3.858	2.000	2.050
ΣΥΝΟΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ (ΧΩΡΙΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΔΜΗΕ)	400.330	414.812	398.530	407.520	404.323
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΠΟ ΑΔΜΗΕ	11.000	12.600	12.000	13.500	12.437
ΣΥΝΟΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ (ΜΕ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΔΜΗΕ)	411.330	427.412	410.530	421.020	416.760

Επειδή, η δαπάνη ύψους 11 εκ.€ που εμφανίζεται στον προϋπολογισμό του 2016 και αφορά σε υπηρεσίες εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής (επί Υποσταθμών 150/20 kV) που θα παρέχει ο ΑΔΜΗΕ στον ΔΕΔΔΗΕ, οι οποίες προ της έναρξης λειτουργίας των ανεξάρτητων Διαχειριστών (2012) παρέχονταν από τη Μεταφορά στη Διανομή. Το κόστος παροχής των υπηρεσιών αυτών είναι εύλογο να επιβαρύνει αποκλειστικά τους χρήστες του ΕΔΔΗΕ. Επειδή ωστόσο για την παροχή των εν λόγω υπηρεσιών αναλώνονται πόροι του ΑΔΜΗΕ, το κόστος των οποίων ενσωματώνεται στο Ετήσιο Κόστος του ΕΣΜΗΕ, για την αποφυγή διπλής χρέωσης το ως άνω κόστος είναι αναγκαίο να αφαιρείται από το απαιτούμενο έσοδο για το ΕΣΜΗΕ.

Επειδή, ως προς λοιπά στοιχεία του προϋπολογισμού, η τεκμηρίωση του Διαχειριστή κρίνεται επαρκής. Επομένως, λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω, κρίνεται εύλογο ο συνολικός προϋπολογισμός λειτουργικών δαπανών του ΕΔΔΗΕ για το 2016 να καθοριστεί στο ποσό των 411.330 χιλ.€.

Δ. Αναφορικά με το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, βάσει των στοιχείων που παρουσιάσθηκαν στις προηγούμενες ενότητες, οι παράμετροι υπολογισμού του Ετήσιου Κόστους του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2016 που θεωρούνται εύλογες από τη ΡΑΕ συνοψίζονται ως εξής:

Πίνακας 5	Ετήσιο Κόστος ΕΔΔΗΕ 2016 (ποσά σε χιλ.€)		
	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Σύνολα
Κεφαλαιακή απόδοση	207.493	15.503	222.996
Κόστος αποσβέσεων	126.957	6.700	133.657
Λειτουργικό Κόστος	-	411.330	411.330

Μείον μίσθωμα κτιρίων ΔΕΗ Α.Ε.	-10.200	-	-10.200
Σύνολα	324.250	433.533	757.783

Δ.1 Υπερανάκτηση – Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου Προηγούμενων Ετών

Επειδή, σύμφωνα με την οριστική εκτίμηση του Διαχειριστή, το 2014 σημειώνεται υποανάκτηση του απαιτούμενου εσόδου κατά 32.188 χιλ.€. Για την εκκαθάριση της υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου 2014, το ποσό αυτό θα πρέπει να περιληφθεί στο Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ, επιμεριζόμενο μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

α) ποσό 18.531 χιλ.€ προσαυξάνει το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή[14].

β) ποσό 13.657 χιλ.€ προσαυξάνει το Απαιτούμενο Έσοδο του Κυρίου[15].

Δ.2 Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις

Επειδή, η ΔΕΗ Α.Ε. ως Κύριος και η ΔΕΔΔΗΕ ως Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ έχουν έσοδα από λοιπές πωλήσεις που προκύπτουν από τη δραστηριότητα της Διανομής (εκποίηση άχρηστου υλικού και ανταλλακτικών παγίων, ενοικίαση υποδομών, τέλη επανασύνδεσης, έσοδα από παροχή λοιπών υπηρεσιών σε καταναλωτές κ.λπ.). Όπως αναφέρεται στην υπ' αριθμ. 378/2010 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ, τα έσοδα του λογαριασμού «Λοιπές Πωλήσεις» θεωρείται σκόπιμο να λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του επιτρεπόμενου εσόδου προς ανάκτηση μέσω των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ. Ως εκ τούτου, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία που υπέβαλλε ο Διαχειριστής και τις λογιστικά διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε., τα έσοδα από λοιπές πωλήσεις το 2014 τα οποία απομειώνουν το επιτρεπόμενο έσοδο του Διαχειριστή και του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από τις χρεώσεις χρήσης του 2016 ανέρχονται σε 10.226 χιλ.€ και σε 4.500 χιλ.€[16] αντιστοίχως.

Επειδή, το επιτρεπόμενο έσοδο του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2014 είχε μειωθεί προϋπολογιστικά κατά 5 εκ.€ (Απόφαση 196/2014).

Επειδή ο ΔΕΔΔΗΕ εκτιμά τα έσοδα του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από εκποίηση άχρηστου υλικού και ανταλλακτικών παγίων το 2016 σε 8 εκ.€. Επομένως το επιτρεπόμενο έσοδο του Κυρίου του ΔΕΔΔΗΕ για το 2016 μπορεί να μειωθεί προϋπολογιστικά κατά 4 εκ.€.

Επειδή όσον αφορά στο επιτρεπόμενο έσοδο του ΔΕΔΔΗΕ, προτείνεται να μην επιβληθεί αντίστοιχη μείωση προϋπολογιστικά, ώστε τα έσοδα από λοιπές πωλήσεις το 2016 να συμβάλουν στην ενίσχυση της βραχυχρόνιας ρευστότητας του Διαχειριστή.

Επειδή, το κόστος του δικτύου ΜΤ κυριότητας ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί αποκλειστικά το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών ανακτάται μέσω των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου ΔΑΑ και δεν περιλαμβάνεται στο Ετήσιο Κόστος του ΕΔΔΗΕ (σχετικά 15 έως 18). Για τη χρήση του υπόψη δικτύου ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ οφείλει από το 2010 αντάλλαγμα στη ΔΕΗ Α.Ε., το οποίο υπολογίζεται σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 1413/14.11.11 απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 18). Σύμφωνα με την εν λόγω απόφαση και τα στοιχεία που παρείχε στη ΡΑΕ ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ (σχετικό 22), το αντάλλαγμα αυτό για το έτος 2014 υπολογίζεται σε 206 χιλ.€, ποσό που θα πρέπει να αφαιρεθεί από το επιτρεπόμενο έσοδο του Διαχειριστή και του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ[17].

Δ.3 Εκκαθάριση επενδύσεων

Επειδή, στον προϋπολογισμό του Ετήσιου Κόστους περιλαμβάνονται επίσης το κόστος αποσβέσεων και η απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων που αφορούν σε νέες επενδύσεις. Σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία κόστους που παρασχέθηκαν από τον ΔΕΔΔΗΕ, υπολογίζεται ότι τα σχετικά μεγέθη για το 2014 διαμορφώθηκαν σε επίπεδο χαμηλότερο του προϋπολογισμού, λόγω απόκλισης των επενδύσεων και των συμμετοχών πελατών σε σχέση με τον προϋπολογισμό.

Πίνακας 6 **Εκκαθάριση Ετήσιου Κόστους 2014 λόγω απόκλισης προϋπολογισμού επενδύσεων** ***(ποσά σε χιλ.€)***	**2014**	
	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ	**ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ (απόφαση ΡΑΕ 196/2012)**
Επενδύσεις (πάγια Κυρίου ΕΔΔΗΕ)	256.914	282.000
Συμμετοχές Πελατών	68.442	80.000

14 32.188 x 434,3 ÷ 754,3

15 32.188 x 320,0 ÷ 754,3

16 Υπολογιζόμενο λαμβάνοντας υπόψη το ήμισυ του εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από λοιπές πωλήσεις όπως αυτό προκύπτει από τις διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις ΔΕΗ 2014 (9 εκ.€).

17 Κεφαλαιακό κόστος: €136.203 (αφαιρείται από επιτρεπόμενο έσοδο Κυρίου). Κόστος εκμετάλλευσης: €70.075 (αφαιρείται από επιτρεπόμενο έσοδο Διαχειριστή).

Αποσβέσεις Επενδύσεων (αφαιρ. Συμμετοχών)	2.659[18]	2.865
Απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Επενδύσεων (αφαιρ. Συμμετοχών) ➢ επιτόκιο απόδοσης: 8,5%	7.897	8.463
Προϋπολογιστική υπερεκτίμηση αποσβέσεων & απόδοσης επενδύσεων σε πάγια Κυρίου ΕΔΔΗΕ 2014 (χιλ. €)	**773**	
Επενδύσεις (πάγια Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ)	5.189	10.000
Αποσβέσεις Επενδύσεων	176[19]	340
Απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Επενδύσεων ➢ επιτόκιο απόδοσης: 8,5%	213	411
Προϋπολογιστική υπερεκτίμηση αποσβέσεων & απόδοσης επενδύσεων σε πάγια Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ 2014 (χιλ. €)	**361**	

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που υπέβαλλε ο Διαχειριστής, η απόκλιση από τον προϋπολογισμό επενδύσεων οφείλεται κυρίως στη σημαντική μείωση της ζήτησης νέων συνδέσεων καταναλωτών και παραγωγών ΑΠΕ, ενώ καθυστέρησαν επίσης και επενδύσεις σε υποδομές του ΔΕΔΔΗΕ για την υποστήριξη της δραστηριότητας της διανομής.

Επειδή, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο πλαίσιο της εκκαθάρισης του απαιτούμενου εσόδου του έτους 2014, προκύπτει:

α) Μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2016 κατά το ποσό των 773 χιλ.€, λόγω απόκλισης των δαπανών επενδύσεων που πραγματοποιήθηκαν το έτος 2014 σε σχέση με τις δαπάνες που λήφθηκαν υπόψη κατά την έγκριση του αντίστοιχου προϋπολογισμού του Ετήσιου Κόστους του Δικτύου,

β) Μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το 2016 κατά το ποσό των 361 χιλ.€, λόγω απόκλισης των δαπανών επενδύσεων που πραγματοποιήθηκαν το έτος 2014 σε σχέση με τις δαπάνες που λήφθηκαν υπόψη κατά την έγκριση του αντίστοιχου προϋπολογισμού του Ετήσιου Κόστους του Δικτύου.

Δ.4 Εκκαθάριση λειτουργικών δαπανών

Επειδή, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία που παρασχέθηκαν από το ΔΕΔΔΗΕ για το κόστος εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής το έτος 2014[20] (Πίνακας 4), σημειώνεται απόκλιση (μείωση) 1,0% (4,3 εκ€) σε σχέση με τον αντίστοιχο συνολικό εγκεκριμένο προϋπολογισμό. Οι σημαντικότερες επιμέρους αποκλίσεις σημειώνονται στις ακόλουθες κατηγορίες λειτουργικών δαπανών:

- Αύξηση στις δαπάνες μισθοδοσίας (5,58 εκ.€) λόγω σημαντικής μείωσης στον όγκο επενδύσεων και μετακίνησης προσωπικού που απασχολείτο με αυτές σε εργασίες εκμετάλλευσης.
- Μείωση στις αμοιβές και έξοδα τρίτων (5,2 εκ.€) λόγω υστέρησης πρωτίστως στον όγκο διακοπών -επαναφορών λόγω χρέους και δευτερευόντως σε λοιπές εργολαβίες (φύλαξης δικτύου, μελέτες από τρίτους, εργολαβίες πληροφορικής).
- Αύξηση στις δαπάνες για συντηρήσεις και παροχές τρίτων (3,4 εκ.€) λόγω αύξησης στη συντήρηση ξύλινων στύλων, αύξησης των τηλεπικοινωνιακών τελών λόγω τηλεμέτρησης και του χρόνου ενοικίασης Η/Ζ για τις Β. Σποράδες.
- Μείωση στις δαπάνες προμήθειας υλικών και αναλώσιμων (7,4 εκ.€) λόγω περιορισμού των κλοπών χαλκού (μετασχηματιστών και καλωδίων) σε σχέση με το 2013 και δευτερευόντως λόγω ελλείψεων που εμφανίσθηκαν σε ορισμένα υλικά δικτύων.
- Μείωση στις δαπάνες για παροχή υπηρεσιών εκμετάλλευσης από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς (1 εκ.€), στο πλαίσιο προσπάθειας ανάληψης από τον ΔΕΔΔΗΕ σταδιακά μεγαλύτερο μέρος των εργασιών συντήρησης και λειτουργίας εγκαταστάσεων υψηλής τάσης.

Επειδή η απόκλιση στο σύνολο του προϋπολογισμού κείται εντός του ορίου (3%) όπου δεν γίνεται εκκαθάριση σύμφωνα με τη μεθοδολογία που καθορίζεται στην απόφαση ΡΑΕ 840/2012 (σχετικό 11). Ωστόσο στην εν λόγω μεθοδολογία προβλέπεται η δυνατότητα εκκαθάρισης αποκλίσεων που αποδίδονται σε εξωγενείς παράγοντες μη δυνάμενους να προβλεφθούν κατά την κατάρτιση του προϋπολογισμού.

Επειδή γίνεται αποδεκτό ότι η προαναφερθείσα αύξηση στις δαπάνες μισθοδοσίας (5,6 εκ.€) αποδίδεται σε εξωγενείς παράγοντες (μείωση ζήτησης για νέες συνδέσεις με συνέπεια μείωση των αναγκών για επενδύσεις στο Δίκτυο), μη δυνάμενους να προβλεφθούν κατά την κατάρτιση του προϋπολογισμού για το 2014. Επιπροσθέτως πρέπει να ληφθεί υπόψη ότι εκκαθαρίζονται αντιστοίχως οι διαφορές λόγω μειωμένων δαπανών επενδύσεων σε

---

18 =Αποσβέσεις επενδύσεων ΔΕΗ ΕΔΔΗΕ 2014 x (1 – Συμμετοχές Πελατών 2014 / Επενδύσεις ΔΕΗ ΕΔΔΗΕ 2014): 3.624 x (1-68.442/256.914).

19 =340 x 5.189 / 10.000

20 Σημειώνεται ότι στις απολογιστικές δαπάνες 2014 που εμφανίζονται στον Πίνακα 4 δεν περιλαμβάνονται οι δαπάνες για την παροχή μειωμένου τιμολογίου, για την κάλυψη της μισθοδοσίας του αποσπασμένου προσωπικού στο ΤΑΥΤΕΚΩ και για ασφάλιστρα ευθύνης στελεχών ΔΕΔΔΗΕ.

σχέση με τον προϋπολογισμό. Για τους λόγους αυτούς, κρίνεται ορθό να εκκαθαρισθεί επίσης η ως άνω απόκλιση στις δαπάνες μισθοδοσίας.

Επειδή, στον προϋπολογισμό 2014 είχε εγκριθεί δαπάνη ύψους 850 χιλ.€ για ομαδική ασφάλιση προσωπικού του ΔΕΔΔΗΕ (παροχές ζωής και νοσοκομειακή περίθαλψη), η οποία όπως αναφέρει ο Διαχειριστής δεν πραγματοποιήθηκε. Επιπροσθέτως, ο Διαχειριστής αναφέρει ότι η πραγματοποίηση της δαπάνης για την ομαδική ασφάλιση του προσωπικού του είναι υπό εξέταση και παραμένει σε εκκρεμότητα, επειδή συναρτάται και με αντίστοιχες ενέργειες της ΔΕΗ Α.Ε., δεδομένου ότι εξετάζεται η ομαδική ασφάλιση του προσωπικού σε επίπεδο Ομίλου. Για τους παραπάνω λόγους, κρίνεται πως η εν λόγω μη πραγματοποιηθείσα δαπάνη πρέπει να εκκαθαρισθεί.

Επειδή, όπως προαναφέρθηκε, το πλεόνασμα που δημιουργήθηκε στον προϋπολογισμό 2014 για αμοιβές και έξοδα τρίτων, πρωτίστως λόγω χαμηλότερου του αναμενόμενου όγκου διακοπών λόγω χρέους και δευτερευόντως λόγω υστέρησης λοιπών εργολαβιών, μπορεί να μην εκκαθαρισθεί σε συνδυασμό με κατάλληλο χειρισμό στον προϋπολογισμό 2016.

Επειδή η υστέρηση του προϋπολογισμού 2014 για προμήθεια υλικών και αναλώσιμων λόγω περιορισμού των κλοπών υλικών αύξησης των κλοπών υλικών, έχει ήδη συσχετισθεί με υπέρβαση του αντίστοιχου προϋπολογισμού που σημειώθηκε το 2013 λόγω αντιστοίχως αύξησης στις κλοπές υλικών, ενώ παράλληλα ο αντίστοιχος προϋπολογισμός 2016 κινείται στα επίπεδα του απολογισμού 2014.

Επειδή το συνολικό πλεόνασμα του Διαχειριστή από την εκτέλεση του προϋπολογισμού λειτουργικών δαπανών 2014, μετά και την εκκαθάριση της απόκλισης στις δαπάνες μισθοδοσίας, υπερκαλύπτει με σημαντικό περιθώριο την αύξηση στις δαπάνες για παροχές τρίτων και συγκεκριμένα για την ενοικίαση Η/Ζ για τις Β. Σποράδες, επομένως δεν θεωρείται αναγκαίο να γίνει εκκαθάριση συγκεκριμένα για την εν λόγω απόκλιση.

Επειδή ως προς τις υπόλοιπες δαπάνες του προϋπολογισμού 2014 (φόροι-τέλη, διάφορα έξοδα, λοιπές λειτουργικές δαπάνες), δεν σημειώνεται ουσιαστική απόκλιση συνολικά.

Επειδή για τους ανωτέρω λόγους, στο πλαίσιο της εκκαθάρισης του απαιτούμενου εσόδου του έτους 2014 σύμφωνα με τη μεθοδολογία που καθορίζεται με την απόφαση ΡΑΕ 840/2012 (σχετικό 11), κρίνεται σκόπιμη η προσαύξηση του απαιτούμενου εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το 2016, κατά το ποσό των 4.730 χιλ.€[21].

Δ.6 Απαιτούμενο Έσοδο 2016

Επειδή, συνοψίζοντας, το Ετήσιο Κόστος και αντιστοίχως το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ, χωρίς προσαυξήσεις λόγω υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου προηγούμενων ετών, διαμορφώνεται για το έτος 2016 για τον Κύριο και τον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

Πίνακας 7. Υπολογισμός Ετήσιου Κόστους & Απαιτούμενου Εσόδου ΕΔΔΗΕ 2016 (ποσά σε χιλ.€)

	ΔΕΔΔΗΕ	ΔΕΗ	ΣΥΝΟΛΟ
Ετήσιες Λειτουργικές Δαπάνες (Ο)	411.330	-	**411.330**
Ετήσιες Αποσβέσεις (Α)	6.700	126.957	**133.657**
Σύνολο Δαπανών Εκμετάλλευσης	**418.030**	**126.957**	**544.987**
Μέση Ετήσια Αξία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ)	221.470	2.964.183	**3.185.653**
Επιτόκιο Απόδοσης (ονομαστικό προ φόρων)	**7,0%**		
Απόδοση επί ΡΠΒ	**15.503**	**207.493**	**222.996**
Αφαίρεση Μισθώματος Κτιρίων ΔΕΗ από ΔΕΔΔΗΕ		- 10.200	- 10.200
Ετήσιο Κόστος	**433.533**	**324.250**	**757.783**
Εκκαθαρίσεις & λοιπές προσαυξήσεις/μειώσεις	**- 5.927**	**- 4.409**	**- 10.336**
Α. ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ (Έτος Υπολογισμού - 2)			
Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-)	*-*	*-*	*-*
Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις (Εκποίηση & Ενοικίαση)		*- 4.500*	*- 4.500*
Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις (Παροχή Υπηρεσιών)	*- 10.226*		*- 10.226*
Έσοδα από ΔΑΑ	*- 70*	*- 136*	*- 206*
μείον Προϋπολογιστική Μείωση λόγω Λοιπών Εσόδων		*5.000*	*5.000*
Εκκαθάριση Επενδύσεων	*- 361*	*- 773*	*- 1.134*
Εκκαθάριση Λειτουργικών Δαπανών	*4.730*		*4.730*
Β. ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ (Έτος Υπολογισμού)			
Έσοδα έναντι Λοιπών Πωλήσεων		*- 4.000*	*- 4.000*
Απαιτούμενο Ετήσιο Έσοδο (ΑΕΣ)	***427.606***	***319.841***	***747.447***

21 *Εκκαθάριση δαπανών μισθοδοσίας (5.580 χιλ.€), εκκαθάριση δαπανών για ομαδική ασφάλιση προσωπικού (-850 χιλ.€).*

Επειδή, σύμφωνα με εκτιμήσεις του Διαχειριστή, για το 2015 σημειώνεται υποανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου κατά 26 εκ.€. Βάσει αυτής της εκτίμησης, η συνολική προσαύξηση του Απαιτούμενου Εσόδου επόμενων ετών λόγω υποανακτήσεων της περιόδου 2013-2015 διαμορφώνεται σε 76 εκ.€ περίπου[22]. Η υποανάκτηση που σημειώνεται συστηματικά την τριετία 2013-2015, παρά το γεγονός ότι το Απαιτούμενο Έσοδο κυμάνθηκε σε χαμηλότερα επίπεδα συγκριτικά με προηγούμενα έτη, καταδεικνύει συστηματική συρρίκνωση της ενεργής πελατειακής βάσης του Δικτύου. Όπως δείχνει η εξέλιξη των μεγεθών του Δικτύου που τηρεί ο Διαχειριστής, η συρρίκνωση αυτή εκδηλώνεται ως μείωση της πραγματικής ζήτησης για ενέργεια ή/και ως αύξηση των μη τεχνικών απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο (ρευματοκλοπή). Σε κάθε περίπτωση, για τον περιορισμό, κατά το δυνατό, των στρεβλώσεων και συγκεκριμένα της ασύμμετρης επιβάρυνσης μεταξύ παρόντων και μελλοντικών πελατών του Δικτύου, κρίνεται σκόπιμο η ενσωμάτωση υποανακτήσεων προηγούμενων ετών να πραγματοποιηθεί σταδιακά στο μέλλον, λαμβάνοντας υπόψη ιδίως την εξέλιξη της ζήτησης ενέργειας και γενικότερα των μεγεθών βάσει των οποίων το Απαιτούμενο Έσοδο επιμερίζεται στους πελάτες του Δικτύου και συγκεκριμένα την επίτευξη θετικών ρυθμών μεταβολής των μεγεθών αυτών.

Επειδή η Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που ενέκρινε η ΡΑΕ με την υπ' αριθμόν 373/7.10.2015 απόφασή της αναφέρεται στο έτος 2015, με δυνατότητα παραμονής σε ισχύ μέχρι την υπογραφή νέας σύμβασης και το αργότερο έως την 30.6.15.

Επειδή, κατά το χρόνο έκδοσης της παρούσας δεν έχει υποβληθεί στη ΡΑΕ νέα Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να καθορισθούν για το 2016 οι όροι επιμερισμού του Απαιτούμενου Εσόδου μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ. Για το λόγο αυτό, το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για το 2016 ύψους 763.375 χιλ.€ επιμερίζεται μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα, όπου το «Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ» λαμβάνει τιμή η οποία θα

πρέπει να οριστικοποιηθεί και να συμφωνηθεί μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με την εγκεκριμένη από τη ΡΑΕ Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ για το 2016.

Πίνακας 8	Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2016 (ποσά σε χιλ.€)		
	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Σύνολα
Επιμερισμός Απαιτούμενου Εσόδου με πρόβλεψη για εφαρμογή της Σύμβασης Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ	319.841 - Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ	427.606 + Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ	747.447

Επειδή, σύμφωνα με την υπ' αριθμόν 373/7.10.2015 απόφαση ΡΑΕ, ορίζεται ότι τυχόν υποανάκτηση του συνολικού Απαιτούμενου Εσόδου 2015 θα πρέπει να επιμερίζεται μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή αναλογικά προς την κεφαλαιακή τους απόδοση και τυχόν υπερανάκτηση αναλογικά προς το απαιτούμενο έσοδο. Η ΡΑΕ θεωρεί ότι οι ίδιοι όροι θα πρέπει να ισχύσουν και για το Απαιτούμενο Έσοδο 2016. Επομένως, σύμφωνα με τον Πίνακα 1:

- Ποσοστό 7% της συνολικής τυχόν υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου 2016 θα πρέπει να επιμεριστεί στον Διαχειριστή και το υπόλοιπο στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ.
- Ποσοστό 57% της συνολικής τυχόν υπερανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου 2016 θα πρέπει να επιμεριστεί στον Διαχειριστή και το υπόλοιπο στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ.

Ε. Αναφορικά με τις Χρεώσεις Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2016

Επειδή, για τον καθορισμό των μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με τη μεθοδολογία που ορίστηκε στις προαναφερόμενες Υπουργικές Αποφάσεις (σχετικά 8 έως και 10) οι Κατηγορίες Πελατών για τις Χρεώσεις Χρήσης του ΕΔΔΗΕ είναι:

α) «Κατηγορία ΜΤ», στην οποία εντάσσονται οι πελάτες μέσης τάσης (ΜΤ),

β) «Κατηγορία ΟΙΚ», στην οποία εντάσσονται οι οικιακοί πελάτες χαμηλής τάσης (ΧΤ),

γ) «Κατηγορία ΧΤ/P-Q», στην οποία εντάσσονται οι πελάτες χαμηλής τάσης με μέτρηση μέγιστης ισχύος κατανάλωσης[23] και μέτρηση αέργου ισχύος,

δ) «Κατηγορία ΧΤ/P», στην οποία εντάσσονται οι πελάτες χαμηλής τάσης με μέτρηση μέγιστης ισχύος κατανάλωσης[23] χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος,

ε) «Κατηγορία ΧΤ/Λ», στην οποία εντάσσονται οι λοιποί πελάτες χαμηλής τάσης[24].

Επειδή, οι Πελάτες που εντάσσονται στα Αγροτικά Τιμολόγια μέσης και χαμηλής τάσης έχουν στη σύμβασή τους όρους περιορισμού φορτίου κατά τις ώρες αιχμής. Συνεπώς δεν έχουν εγγυημένη δυνατότητα χρήσης του ΕΔΔΗΕ και θα πρέπει να απαλλάσσονται από τις σχετικές Χρεώσεις Χρήσης.

Επειδή, για να δοθούν κίνητρα διαχείρισης του φορτίου στους Πελάτες χαμηλής τάσης με δυνατότητα ζωνικής μέτρησης των καταναλώσεών τους, κρίνεται σκόπιμο να απαλλάσσονται οι νυχτερινές καταναλώσεις από τις Χρεώσεις Χρήσης ΕΔΔΗΕ.

Επειδή, για τον επιμερισμό του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΔΔΗΕ 2016 (747.447 χιλ.€) μεταξύ πρωτεύοντος (ΜΤ) και δευτερεύοντος (ΧΤ) Δικτύου Διανομής, κρίνεται εύλογο να χρησιμοποιηθούν οι συντελεστές 40% και 60%, οι

22 18,1 εκ.€ (2013), 32,2 εκ.€ (2014), 26 εκ.€ (εκτίμηση για 2015).

23 Διευκρινίζεται πως μέτρηση μέγιστης κατανάλωσης θεωρούνται πως έχουν οι Πελάτες με παροχή άνω των 25kVA.

24 Οι μη οικιακοί πελάτες με παροχή έως και 25kVA.

οποίοι χρησιμοποιήθηκαν στις αποφάσεις ΡΑΕ 1017/2013 και 196/2014. Επομένως προκύπτει $RR_{πρωτ.}$ = 298.978.800 € και $RR_{δευτ.}$ = 448.468.200 €.

Επειδή, το κόστος κάθε τμήματος του ΕΔΔΗΕ είναι σκόπιμο να επιμερίζεται μεταξύ των Κατηγοριών Πελατών αναλογικά προς τη συνεισφορά της κάθε Κατηγορίας στο φορτίο αιχμής του Δικτύου. Ως εκ τούτου, λαμβάνοντας υπόψη τις τρέχουσες δυνατότητες μέτρησης ή εκτίμησης σε ωριαία βάση της έγχυσης ισχύος στο Δίκτυο και της απορρόφησης ισχύος από αυτό, θεωρούνται εύλογα τα ακόλουθα:

α) Το κόστος του πρωτεύοντος δικτύου (ΜΤ) να επιμερίζεται μεταξύ Πελατών ΜΤ και Πελατών ΧΤ αναλογικά προς τη συμμετοχή της κάθε κατηγορίας στο φορτίο αιχμής του Δικτύου.

β) Το συνολικό κόστος που αναλογεί στους Πελάτες ΧΤ για το πρωτεύον (ΜΤ) και το δευτερεύον δίκτυο (ΧΤ) να επιμερίζεται μεταξύ Κατηγοριών Πελατών ΧΤ για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου αναλογικά προς την ετήσια κατανάλωση ενέργειας των πελατών κάθε Κατηγορίας.

Επειδή, η ζήτηση ισχύος των Πελατών ΧΤ αλλά και του Δικτύου ΧΤ δεν μετρώνται σε ωριαία βάση, η συμμετοχή των Πελατών ΧΤ στο φορτίο συγκεκριμένων ωρών αιχμής του Δικτύου μπορεί να εκτιμηθεί μόνο αφαιρώντας τη ζήτηση ισχύος των Πελατών ΜΤ, η οποία μετράται σε ωριαία βάση, από το συνολικό φορτίο του Δικτύου που καθορίζεται από τη συνολική ισχύ που εγχέεται στο Δίκτυο τις συγκεκριμένες ώρες αιχμής από όλες τις πηγές τροφοδότησής του, δηλαδή από το Σύστημα και από τις μονάδες παραγωγής που συνδέονται στο Δίκτυο, μετά από αναγωγή όλων των μεγεθών ζήτησης και έγχυσης στο ίδιο επίπεδο τάσης (π.χ. στη ΜΤ) βάσει των συντελεστών απωλειών που ισχύουν για το Δίκτυο. Ωστόσο, επί του παρόντος ούτε το σύνολο της παραγωγής που εγχέεται στο Δίκτυο από μονάδες που συνδέονται σε αυτό μετράται σε ωριαία βάση και θα πρέπει επίσης να εκτιμάται. Για το λόγο αυτό, κρίνεται σκόπιμο το πλήθος των ωρών που θα λαμβάνονται υπόψη για τον καθορισμό του φορτίου αιχμής του Δικτύου και για την εκτίμηση της συμμετοχής των Πελατών ΜΤ και ΧΤ στο φορτίο αυτό να είναι σχετικά περιορισμένο.

Επειδή, λόγω των προαναφερθέντων κρίνεται εύλογο επί του παρόντος και έως ότου αποκτηθεί σχετική εμπιστοσύνη όσον αφορά στην εκτίμηση της παραγωγής του Δικτύου για περισσότερες ώρες του έτους, ο επιμερισμός του κόστους του πρωτεύοντος Δικτύου (ΜΤ) μεταξύ Πελατών ΜΤ και Πελατών ΧΤ να γίνεται αναλογικά προς τη συμμετοχή κάθε κατηγορίας στο συνολικό φορτίο του Δικτύου τις ώρες θερινής και χειμερινής αιχμής ζήτησης. Συγκεκριμένα, ο επιμερισμός κρίνεται εύλογο να γίνει αναλογικά προς την Ισχύ Χρέωσης κάθε κατηγορίας πελατών του Δικτύου (Πελάτες ΜΤ και Πελάτες ΧΤ), όπου το μέγεθος της Ισχύος Χρέωσης ορίζεται κατ' αναλογία του ορισμού του στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, ως ο αριθμητικός μέσος όρος των εξής τιμών ζήτησης ισχύος:

α) της μέσης ωριαίας ζήτησης ισχύος την ώρα χειμερινής αιχμής του Δικτύου,

β) της μέσης ωριαίας ζήτησης ισχύος την ώρα θερινής αιχμής του Δικτύου, και

γ) της μεγαλύτερης από τις δύο παραπάνω τιμές.

Επειδή, από την εφαρμογή της παραπάνω μεθοδολογίας χρησιμοποιώντας απολογιστικά στοιχεία ζήτησης Πελατών ΜΤ και έγχυσης ισχύος στο ΕΔΔΗΕ από το Σύστημα Μεταφοράς και εκτιμήσεις για την έγχυση από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στο Δίκτυο τις ώρες χειμερινής και θερινής αιχμής του ΕΔΔΗΕ την περίοδο 2013 έως και 2015[25], εκτιμάται ότι το κόστος του πρωτεύοντος δικτύου (ΜΤ) επιμερίζεται προσεγγιστικά κατά 21,7% στους Πελάτες ΜΤ και κατά 78,3% στους Πελάτες ΧΤ[26].

Επειδή, το συνολικό κόστος που αναλογεί στους Πελάτες ΧΤ για το πρωτεύον (ΜΤ) και το δευτερεύον δίκτυο (ΧΤ) επιμερίζεται μεταξύ Κατηγοριών Πελατών ΧΤ για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου αναλογικά προς την ετήσια κατανάλωση ενέργειας των πελατών κάθε Κατηγορίας.

Επειδή, βάσει του παραπάνω επιμερισμού του κόστους του πρωτεύοντος δικτύου (ΜΤ) και των διαθέσιμων προβλέψεων για την τελική κατανάλωση ενέργειας ανά Κατηγορία Πελατών ΧΤ, το συνολικό Απαιτούμενο Έσοδο (RR) του ΕΔΔΗΕ για το 2016 επιμερίζεται στις πέντε Κατηγορίες Πελατών Δικτύου όπως έχουν οριστεί ως ακολούθως:

	RR(MT)	RR(OIK)	RR(XT/P-Q)	RR(XT/P)	RR(XT/Λ)
Απαιτούμενο Έσοδο ανά Κατηγορία Πελατών για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου (€)	64.828.603	377.510.771	86.762.377	77.783.385	140.561.863

Επειδή, ο επιμερισμός του απαιτούμενου εσόδου από κάθε Κατηγορία Πελατών ΧΧΔ μεταξύ χρέωσης ισχύος και χρέωσης ενέργειας κρίνεται εύλογο να συνεχίσει να γίνεται βάσει των συντελεστών που εφαρμόσθηκαν με την απόφαση για το Ετήσιο Κόστος και τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου του 2011 (σχετικά 10), οι οποίοι έχουν ως ακολούθως:

---

25 Δεδομένου ότι για τον καθορισμό της συμμετοχής των πελατών μέσης και χαμηλής τάσης στο φορτίο αιχμής του Δικτύου λαμβάνονται υπόψη μόνο οι δύο ώρες της θερινής και χειμερινής αιχμής ετησίως, για την εξομάλυνση της επίπτωσης παροδικών μεταβολών στις χρεώσεις χρήσης, θεωρείται ορθότερο η εκτίμηση της συμμετοχής στο φορτίο αιχμής του Δικτύου να γίνεται βάσει απολογιστικών στοιχείων των τριών τελευταίων ετών.

26 Ισχύς Χρέωσης Πελατών ΜΤ=1.786 MW, Ισχύς Χρέωσης Πελατών ΧΤ=6.451 MW.

Κατηγορία	Ισχύς	Ενέργεια
ΜΤ	50%	50%
ΟΙΚ (πλην ΥΚΩ)	10%	90%
ΟΙΚ (ΥΚΩ)	0%	100%
Λοιπές Κατηγορίες ΧΤ	20%	80%

Επειδή, για τον υπολογισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης ΕΔΔΗΕ κάθε Κατηγορίας Πελατών ΧΧΔ (χρεώσεις ισχύος και χρεώσεις ενέργειας) ο Διαχειριστής υπέβαλλε στη ΡΑΕ προβλέψεις για το πλήθος, τη συμφωνημένη ισχύ, τη μηνιαία μέγιστη ζήτηση τις ώρες αιχμής και την τελική κατανάλωση πελατών του ΕΔΔΗΕ για το 2016.

ΣΤ. Αναφορικά με τον υπολογισμό του ανταλλάγματος έτους 2016 για τη χρήση του δικτύου ΜΤ της ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο ΔΑΑ

Επειδή για την εφαρμογή της υπ' αριθμ. 1413/2011 απόφασης ΡΑΕ (σχετικό 18) και συγκεκριμένα σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 1 αυτής, απαιτείται να καθοριστεί η αριθμητική τιμή του συντελεστή αναπροσαρμογής ΣΑ για το 2016, βάσει της σχέσης:

$$\Sigma\text{A}_{2013} = \frac{\sum_{i\in \Pi\text{MT}_{\Delta\text{EH}}} \sum_{m\in y_o} MMZA_{i,m}}{\sum_{i\in \Pi\text{MT}_{\Delta\text{EH}}} \Sigma I_i}$$

όπου,

$MMZA_{i,m}$, Μηναία Μέγιστη Ζήτηση Ζώνης Αιχμής του Πελάτη Μέσης Τάσης (i) στον οποίο ' επιμερίζονται Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ΔΕΗ, για το μήνα (m), σύμφωνα με τα στοιχεία του έτους αναφοράς (y_o) που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου Διανομής της ΔΕΗ του έτους 2016,

ΣI_i, Συμφωνημένη Ισχύς Παροχής του Πελάτη Μέσης Τάσης (i), στον οποίο επιμερίζονται Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ΔΕΗ, σύμφωνα με τα στοιχεία του έτους αναφοράς (y_o) που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου Διανομής της ΔΕΗ του έτους 2016,

$\Pi\text{MT}_{\Delta\text{EH}}$, Πελάτες Μέσης Τάσης στους οποίους επιμερίζονται Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ΔΕΗ κατά το έτος 2016.

Επειδή σύμφωνα με τα στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2016, ο συντελεστής αναπροσαρμογής ΣΑ για το 2016 λαμβάνει τιμή 3,53 υπολογιζόμενη ως ακολούθως:

$$\Sigma\text{A}_{2016} = \frac{\sum_{i\in \Pi\text{MT}_{\Delta\text{EH}}} \sum_{m\in y_o} MMZA_{i,m}}{\sum_{i\in \Pi\text{MT}_{\Delta\text{EH}}} \Sigma I_i} = \frac{28.450}{8.055} = 3,53$$

,

αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 140 παράγραφος 3 του ν. 4001/2011 ως ακολούθως:

Άρθρο 1

6. Εγκρίνεται το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) για το έτος 2016 ως ακολούθως:

Ετήσιο Κόστος και Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2016 (ποσά σε χιλ.€)			
	Κύριος ΕΔΔΗΕ	Διαχειριστής ΕΔΔΗΕ	Σύνολα
Ετήσιο Κόστος ΕΔΔΗΕ 2016	324.250	433.533	757.783
Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2016	319.841 - Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ	427.606 + Αντάλλαγμα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ	747.447

36. Εγκρίνονται Τιμολόγια Χρήσης (Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης) του ΕΔΔΗΕ, βάσει του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΔΔΗΕ 2016, ως ακολούθως:

α) Τιμολόγια Χρήσης ΕΔΔΗΕ για Πελάτες Μέσης Τάσης

Χρέωση Ισχύος (Μοναδιαία Πάγια Χρέωση)	Χρέωση Ενέργειας (Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση) (λεπτά €/kWh)
1.125 €/MW Μεγίστης Μηνιαίως τιμής της Μέσης Ωριαίας Ζήτησης τις Ώρες Αιχμής (11πμ-2μμ)	0,29

β) Τιμολόγια Χρήσης ΕΔΔΗΕ για Πελάτες Χαμηλής Τάσης

Διατηρούνται σε ισχύ τα τιμολόγια χρήσης που εγκρίθηκαν με την υπ' αριθ. 196/2014 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 1072/30.4.2014), τα οποία έχουν ως ακολούθως:

	Χρέωση Ισχύος (Μοναδιαία Πάγια Χρέωση) (€/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος)	Χρέωση Ενέργειας (Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση) (λεπτά €/kWh)
Οικιακοί Πελάτες ΧΤ	0,56	2,14
Πελάτες ΧΤ Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου και Τιμολογίου Πολυτέκνων	-	2,37
Πελάτες ΧΤ με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος (παροχή άνω των 25 kVA) και μέτρηση αέργου ισχύος	3,85	1,67
Πελάτες ΧΤ με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος (παροχή άνω των 25 kVA), χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος	3,27	1,90
Λοιποί Πελάτες ΧΤ (παροχή έως και 25 kVA)	1,50	1,90

Από την επιβολή των ανωτέρω Τιμολογίων Χρήσης ΕΔΔΗΕ απαλλάσσονται οι Πελάτες που εντάσσονται σε αγροτικά τιμολόγια, οι νυχτερινές καταναλώσεις των Πελατών που εντάσσονται στα τιμολόγια Γ1Ν, Γ23 και Γ23Β, οι καταναλώσεις Πελατών χαμηλής τάσης με μετρητή φορτίου ζώνης που καταγράφονται στις προκαθορισμένες για τους μετρητές αυτούς ζώνες χαμηλού φορτίου καθώς και οι νυχτερινές καταναλώσεις (11μμ-7πμ) των Πελατών χαμηλής τάσης με ωριαίο μετρητή.

37. Τυχόν υποανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2016 επιμερίζεται μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ αναλογικά προς την απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων τους, η οποία καθορίζεται σύμφωνα με την παρούσα, δηλαδή:

α) 7% της συνολικής υποανάκτησης επιμερίζεται στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ

β) 93% της συνολικής υποανάκτησης επιμερίζεται στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ

38. Τυχόν υπερανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2016 επιμερίζεται μεταξύ Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ αναλογικά προς το Απαιτούμενο Έσοδο έκαστου προ της εφαρμογής του Ανταλλάγματος Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ, δηλαδή:

α) 57% της συνολικής υπερανάκτησης επιμερίζεται στον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ

β) 43% της συνολικής υπερνάκτησης επιμερίζεται στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ

Άρθρο 2

7. Η αριθμητική τιμή του Συντελεστή Αναπροσαρμογής του άρθρου 1 παράγραφος 2 της υπ' αριθμ. 1413/2011 απόφασης ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄2839/15.12.11) καθορίζεται για το έτος 2016 σε 3,53 ($ΣΑ_{2016}$ = 3,53).

39. Η τιμή της προηγούμενης παραγράφου εφαρμόζεται σε συνδυασμό με τη Χρέωση Ισχύος (Μοναδιαία Πάγια Χρέωση) για Πελάτες Μέσης Τάσης που καθορίζεται στην παράγραφο 2 του προηγούμενου άρθρου της παρούσας και η εφαρμογή της άρχεται ταυτόχρονα με την έναρξη εφαρμογής της ως άνω Χρέωσης Ισχύος στους Πελάτες Μέσης Τάσης του Δικτύου ΔΑΑ, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.11/30/οικ.2456/4.2.2008 απόφαση Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β΄ 300/26.2.2008).

Άρθρο 3

Καλούνται ο Διαχειριστής και ο Κύριος του ΕΔΔΗΕ να προβούν στις αναγκαίες ενέργειες για τη διατήρηση σε διαρκή ισχύ Σύμβασης Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με τους όρους των αδειών τους.

Άρθρο 4

8. Η ισχύς των τιμολογίων χρήσης του ΕΔΔΗΕ που καθορίζονται με την παρούσα απόφαση άρχεται την 1η Φεβρουαρίου 2016.

Σύμφωνα με το άρθρο 32 του ν. 4001/2011 κατά των αποφάσεων της ΡΑΕ χωρεί αίτηση αναθεώρησης, η οποία ασκείται μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από την δημοσίευση ή την κοινοποίηση της απόφασης.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 27 Νοεμβρίου 2015

Ο Πρόεδρος
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

Αριθμ. απόφ. 466/2015 (4)

Έγκριση των Χρεώσεων Χρήσης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση της 1ης Δεκεμβρίου 2015)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179) όπως ισχύει και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 15, 94, 96, και 140.

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012, εφεξής ΚΔΕΣΜΗΕ) όπως ισχύει και ιδίως το Κεφάλαιο 59.

3. Την από 04.06.2009 Απόφαση της ΡΑΕ (1332/2009) που εγκρίνει την Μεθοδολογία - Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β΄ 1460/20.07.2009) όπως τροποποιήθηκε με την από 09.12.2010 Απόφαση της ΡΑΕ 2215/2010.

4. Την υπ' αριθμ. 340/19.06.2014 Απόφαση ΡΑΕ «Μεθοδολογία υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΦΕΚ Β΄ 1778/30.06.2014).

5. Την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 572/09.10.2014 «Έγκριση του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2015-2017, καθώς και του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2015, του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)» (ΦΕΚ Β΄ 2903/29.10.2014).

6. Την Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 453/27.11.2015 «Έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2016 του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)».

7. Τις διατάξεις του Κώδικα Διοικητικής Διαδικασίας (ν. 2690/1999, ΦΕΚ Α΄ 45/1999).

8. Την εισήγηση του Διαχειριστή αναφορικά με τον υπολογισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για το 2016 (αρ.πρωτ. ΡΑΕ Ι- 201177/30.11.2015).

9. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, βάσει της υπ' αριθμ. 453/27.11.2015 απόφασης ΡΑΕ (σχετικό 6) το εγκεκριμένο Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ για το 2016, το οποίο πρέπει να ανακτηθεί στο σύνολό του από τους Πελάτες Συστήματος, ανέρχεται σε €203.416.870.

Επειδή, βάσει της εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ (σχετικό 8), το ανωτέρω ποσό του Απαιτούμενου Εσόδου επιμερίζεται μεταξύ Πελατών ΥΤ κατά 9,41% σε Πελάτες ΥΤ (€19.135.829) και κατά 90,59% σε Πελάτες Δικτύου (€184.281.041), σύμφωνα με την υπολογιζόμενη Ισχύ Επιμερισμού της κάθε κατηγορίας για το έτος 2015.

Επειδή, βάσει της εισήγησης του ΑΔΜΗΕ (σχετικό 8) η Ισχύς Χρέωσης Πελατών για το 2016 εκτιμάται σε 8.782MW (αυξημένη κατά 4,5% σε σχέση με την αντίστοιχη εκτίμηση για το 2014, 8.403 MW) εκ των οποίων 846 MW αφορούν σε Πελάτες Συστήματος (821 MW η αντίστοιχη εκτίμηση για το 2014) και 7.936 MW αφορούν σε Πελάτες Δικτύου (7.582 MW η αντίστοιχη εκτίμηση για το 2014).

Επειδή, βάσει των ανωτέρω στοιχείων, η Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος των Πελατών Συστήματος (ΥΤ) καθορίζεται σε 22.623 €/MW ανά έτος.

Επειδή, βάσει του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για Πελάτες Δικτύου (σχετικό 3), το κόστος του Συστήματος που αναλογεί στους Πελάτες που συνδέο-

νται στο Δίκτυο Διανομής επιμερίζεται στις κατηγορίες ΧΧΣ Πελατών κατ' αναλογία της ισχύος χρέωσης της κάθε κατηγορίας (μέσος όρος θερινής αιχμής, χειμερινής αιχμής και του μεγίστου των δύο). Η ισχύς χρέωσης κάθε κατηγορίας προκύπτει από μετρήσεις (στα όρια κάθε τάσης ή στις εγκαταστάσεις των Πελατών όπου αυτές είναι διαθέσιμες) ή από εκτιμήσεις βάσει τυπικών καμπυλών διακύμανσης φορτίου ανά Κατηγορία Πελατών.

Επειδή, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ (σχετικό 8) και κατ' εφαρμογή των όσων προβλέπονται στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για Πελάτες Δικτύου, προκύπτει ότι το Απαιτούμενο Έσοδο επιμερίζεται κατά 15,78% στους Πελάτες ΜΤ και κατά 74,81% στους Πελάτες ΧΤ του Διασυνδεδεμένου Δικτύου.

Επειδή σύμφωνα με το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για Πελάτες Δικτύου το κόστος του Συστήματος που αναλογεί στους Πελάτες ΧΤ επιμερίζεται μεταξύ Κατηγοριών Πελατών ΧΤ για τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος αναλογικά προς την ετήσια κατανάλωση ενέργειας των πελατών κάθε Κατηγορίας και συνεχίζει να μην υφίσταται δυνατότητα για επιμερισμό του με βάση το φορτίο τις ώρες αιχμής του Συστήματος.

Επειδή, η θερινή αιχμή του Συστήματος πλέον παρατηρείται νυχτερινές ώρες, δεν υπάρχει διαφοροποίηση μεταξύ των Πελατών ΦΟΠ σε σχέση με τους υπόλοιπους Πελάτες ΧΤ, και ως εκ τούτου η κατηγορία αυτή ενσωματώνεται στην κατηγορία «Λοιποί Χαμηλής Τάσης».

Επειδή, σύμφωνα με την από 09.12.2010 Απόφαση της ΡΑΕ για την τροποποίηση του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών Δικτύου Διανομής (σχετικό 3), προκύπτει ανάγκη διαφοροποίησης των χρεώσεων για τους Οικιακούς Πελάτες. Συγκεκριμένα, ο επιμερισμός του Ετήσιου Κόστους κάθε Κατηγορίας σε ποσά που θα ανακτηθούν από χρεώσεις ισχύος και ενέργειας καθορίζεται με τις παρακάτω κλείδες επιμερισμού:

Κατηγορία	Ισχύς	Ενέργεια
Πελάτες ΜΤ	100%	0%
Οικιακοί	10%	90%
Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχου Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου)	0%	100%
Λοιποί ΧΤ (συμπεριλαμβανομένων των ΦΟΠ)	20%	80%

Επειδή, βάσει όλων των ανωτέρω στοιχείων, εισηγείται ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ τις χρεώσεις για τους Πελάτες Δικτύου Διανομής ως εξής:

Κατηγορία	Χρέωση Ισχύος	Χρέωση Ενέργειας (λεπτά €/ kWh)
Πελάτες ΜΤ	1.236 €/MW Μεγίστης Μηνιαίως τιμής της Μέσης Ωριαίας Ζήτησης τις Ώρες Αιχμής (11πμ-2μμ)	-
Οικιακοί	0,14 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,541
Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχου Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου)	-	0,602
Λοιποί ΧΤ (συμπεριλαμβανομένων των ΦΟΠ)	0,55 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,489

αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 140 παράγραφος 3 του ν.4001/2011 και το Κεφάλαιο 59 του ΚΔΕΣΜΗΕ:

Άρθρο 1

1. Εγκρίνει τα τιμολόγια χρήσης (Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης) του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), ως ακολούθως:

Κατηγορία	Χρέωση Ισχύος	Χρέωση Ενέργειας (λεπτά €/ kWh)
Πελάτες ΥΤ	22.623 €/MW Ισχύος Χρέωσης/ έτος	-
Πελάτες ΜΤ	1.236 €/MW Μεγίστης Μηνιαίως τιμής της Μέσης Ωριαίας Ζήτησης τις Ώρες Αιχμής (11πμ-2μμ)	-
Πελάτες ΧΤ-Οικιακοί	0,14 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,541
Πελάτες ΧΤ-Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχου Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου)	-	0,602
Λοιποί Πελάτες ΧΤ (συμπεριλαμβανομένων των ΦΟΠ)	0,55 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,489

2. Από τις χρεώσεις αυτές απαλλάσσονται οι Πελάτες που εντάσσονται σε αγροτικά τιμολόγια, οι νυχτερινές καταναλώσεις των Πελατών που εντάσσονται στα τιμολόγια Γ1Ν, Γ23 και Γ23Β, οι καταναλώσεις Πελατών χαμηλής τάσης με μετρητή φορτίου ζώνης που καταγράφονται στις προκαθορισμένες για τους μετρητές αυτούς ζώνες χαμηλού φορτίου, καθώς και οι νυχτερινές καταναλώσεις (11μμ-7πμ) των Πελατών χαμηλής τάσης με ωριαίο μετρητή.

Άρθρο 2

Η ισχύς των τιμολογίων χρήσης του ΕΣΜΗΕ που καθορίζονται με την παρούσα απόφαση άρχεται την 1η Φεβρουαρίου 2016.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 1 Δεκεμβρίου 2015

Ο Πρόεδρος
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ
ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004